
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043							
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BEESON ENERGY, INC.		061799							
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408							
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559							
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHARIS ENERGY, INC.		146369							
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
MSP		WELL #: 107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		105		RRCID -> 261998		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		104		RRCID -> 263173		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		111		RRCID -> 264193		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		112		RRCID -> 264194		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		113		RRCID -> 264195		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		114		RRCID -> 264196		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		115		RRCID -> 264197		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		116		RRCID -> 264198		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		117		RRCID -> 264199		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		118		RRCID -> 264200		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		119		RRCID -> 264201		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		120		RRCID -> 264202		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		121		RRCID -> 264204		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		122		RRCID -> 264205		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		123		RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		124		RRCID -> 264207		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		125		RRCID -> 264208		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		126		RRCID -> 264209		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		127		RRCID -> 264210		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		128		RRCID -> 264230		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		129		RRCID -> 264231		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		130		RRCID -> 264232		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MSP		WELL #:		131		RRCID -> 264233		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MSP		WELL #:		132		RRCID -> 264234		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MSP		WELL #:		133		RRCID -> 264235		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MSP		WELL #:		134		RRCID -> 264236		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MSP		WELL #:		135		RRCID -> 264237		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MSP		WELL #:		136		RRCID -> 264238		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		137		RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		138		RRCID -> 264240		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		139		RRCID -> 264241		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		140		RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		141		RRCID -> 264243		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		142		RRCID -> 264244		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		143		RRCID -> 264245		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT			//CONT.//			00002 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			147699													
MSP			WELL #:			144			RRCID -> 264247			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			145			RRCID -> 264248			COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			146			RRCID -> 264249			COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			147			RRCID -> 264565			COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			148			RRCID -> 264567			COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			149			RRCID -> 264568			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			150			RRCID -> 264569			COMPL. DATE 12/27/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		151		RRCID -> 264575		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		152		RRCID -> 264577		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		153		RRCID -> 264578		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		154		RRCID -> 264579		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		155		RRCID -> 264580		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		156		RRCID -> 264581		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		157		RRCID -> 264582		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		158		RRCID -> 264583		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		159		RRCID -> 264584		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		160		RRCID -> 264585		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		161		RRCID -> 264586		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		162		RRCID -> 264587		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		163		RRCID -> 264589		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		164		RRCID -> 264610		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		165		RRCID -> 264611		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		166		RRCID -> 264612		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		167		RRCID -> 264613		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		168		RRCID -> 264614		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		169		RRCID -> 264615		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		170		RRCID -> 264616		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		171		RRCID -> 264617		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		172		RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		173		RRCID -> 264620		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		174		RRCID -> 264621		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		175		RRCID -> 264622		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		176		RRCID -> 264623		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		177		RRCID -> 264624		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		178		RRCID -> 264625		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		179		RRCID -> 264626		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		180		RRCID -> 264627		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		181		RRCID -> 264628		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		182		RRCID -> 264629		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		183		RRCID -> 264630		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		184		RRCID -> 264631		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		185		RRCID -> 264632		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		186		RRCID -> 264634		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		187		RRCID -> 264635		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		188		RRCID -> 264637		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		189		RRCID -> 264638		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		190		RRCID -> 264639		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		191		RRCID -> 264640		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		192		RRCID -> 264656		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//			00002 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			147699													
MSP			WELL #:			193	RRCID -> 264657			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			194	RRCID -> 264659			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			195	RRCID -> 264660			COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			196	RRCID -> 264661			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			197	RRCID -> 264662			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			198	RRCID -> 264663			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP			WELL #:			199	RRCID -> 264664			COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

WILDCAT			CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			MSP		//CONT.// 00002 001		147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
								WELL #: 207		RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #: 208		RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #: 209		RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #: 210		RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #: 213		RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #: 214		RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #: 215		RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MSP										//CONT.// 00002 001 147699										ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: DIMMIT																													
										WELL #: 216										RRCID -> 265216										COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	CODE	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
MSP										WELL #: 217										RRCID -> 265217										COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
MSP										WELL #: 218										RRCID -> 265218										COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
MSP										WELL #: 219										RRCID -> 265230										COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH N/A										PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
MSP										WELL #: 220										RRCID -> 265259										COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
MSP										WELL #: 221										RRCID -> 265260										COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
MSP										WELL #: 222										RRCID -> 265261										COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT							-0-																														

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531	-	13970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAVERICK ENERGY, INC.				534184												
STONE 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H		RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 12175	-	12243				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIO-TEX, INC.				712930												
BUFFALO				WELL #: 1121		RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
WASHBURN RANCH				WELL #: 02WS		RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SN EF MAVERICK, LLC				797102												
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 229750	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6220	-	6260				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT			//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VAL VERDE							
XTO ENERGY INC.					945936															
J. HENDERSON ET AL GU #1			WELL #:		3		RRCID -> 174590		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 14080		PERF. N/A							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY				038889										
BRACKEN RANCH				WELL #:	37	RRCID -> 134016	COMPL.	DATE 02/22/1990	TOTAL	DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	181	1	595	2	Y	7	16	1	22
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	200	1	599	2	Y	2	10	1	14
08	868 N	199	-0-	-669	-0-	55	1	144	2	Y	-0-			14
09	780 N	688	-0-	-92	-0-	182	1	441	2	Y	59	52	1	21
10	0	456	-0-	456	456	143	1	310	2	Y	3			24
11	0	377	-0-	377	833	124	1	250	2	Y	3	12	1	15

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993				TOTAL DEPTH	9600 PERF.	9417 - 9465	
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	675	1	2220	2	Y	101	136	1	43
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	111 681	9 1	2045	2	Y	98	94	1	47
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	108 796	9 1	2083	2	Y	97	93	1	51
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	107 707	9 1	1712	2	Y	99	92	1	58
10	0	2703	-0-	2703	2703	109 813	9 1	1763	2	Y	115	93	1	80
11	0	2145	-0-	2145	4848	127 676	9 1	1357	2	Y	102	98	1	84
						112	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9256 - 9290	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	641 2 Y	27 25 1	32
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	184	1	551 2 Y	15	47
08	961 N	694	-0-	-267	-0-	190	1	497 2 Y	6 29 1	24
09	870 N	682	-0-	-188	-0-	192	1	466 2 Y	22 25 1	21
10	0	612	-0-	612	612	189	1	410 2 Y	12 26 1	7
11	0	597	-0-	597	1209	184	1	369 2 Y	40	47

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY			//CONT.//		038889											
BRACKEN RANCH			WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	29 1	97 2	Y	4		4 1		5			
						4 9										
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	30 1	91 2	Y	-0-				5			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	46 1	121 2	Y	6		6 1		5			
						7 9										
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	22 1	52 2	Y	1		3 1		3			
						1 9										
10	0	77	-0-	77	77	24 1	52 2	Y	1		3 1		1			
						1 9										
11	0	47	-0-	47	124	15 1	30 2	Y	2				3			
						2 9										

BRACKEN RANCH			WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383			
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	170 1	558 2	Y	44		30 1		41			
						48 9										
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	186 1	558 2	Y	4		19 1		26			
						4 9										
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	192 1	502 2	Y	2				28			
						2 9										
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	228 1	552 2	Y	56		60 1		24			
						62 9										
10	0	742	-0-	742	742	228 1	495 2	Y	17				41			
						19 9										
11	0	710	-0-	710	1452	233 1	467 2	Y	9		23 1		27			
						10 9										

BRACKEN RANCH			WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324			
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	138 1	453 2	Y	22		18 1		23			
						24 9										
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	120 1	360 2	Y	8				31			
						9 9										
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	107 1	280 2	Y	2		18 1		15			
						2 9										
09	630 N	465	-0-	-165	-0-	130 1	314 2	Y	19		18 1		16			
						21 9										
10	0	292	-0-	292	292	90 1	196 2	Y	5		16 1		5			
						6 9										
11	0	351	-0-	351	643	108 1	217 2	Y	24				29			
						26 9										

BPX OPERATING COMPANY			085408		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194			
RYAN			WELL #:													
06	2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2566 3		Y	-0-				-0-			
07	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2468 3		Y	-0-				-0-			
08	2511 X	1762	-0-	-749	-0-	1762 3		Y	-0-				-0-			
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		Y	-0-				-0-			
*10	2666 X	1574	-0-	-1092	-0-	1574 3		Y	-0-				-0-			
*11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-				-0-			

A.W.P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 0				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 085408 18H	ASSOCIATED RRCID -> 272497		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2013				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3510 X	2327	-0-	-1183	-0-	42	1	2285	3	N	-0-		-0-		
*07	2883 X	2718	-0-	-165	-0-	46	1	2665	3	N	-0-		-0-		
						7	4								
08	2883 X	2813	-0-	-70	-0-	42	1	2569	3	N	184	2 0	-0-		
						202	9								
09	2340 X	2077	-0-	-263	-0-	39	1	2038	3	N	-0-		-0-		
*10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	51	1	2617	3	N	165	165 1	-0-		
						182	9								
*11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	45	1	2528	3	N	185	185 1	-0-		
						204	9								

RYAN 1795 0				WELL #:	1H	RRCID -> 273328	COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044						
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	50	1	2783	3	N	-0-		88		
*07	3782 X	2834	-0-	-948	-0-	48	1	2745	3	N	-0-		88		
						41	4								
08	3782 X	2170	-0-	-1612	-0-	34	1	2135	3	N	1	1 0	88		
						1	9								
09	3660 X	2365	-0-	-1295	-0-	44	1	2321	3	N	-0-		88		
*10	2914 X	1573	-0-	-1341	-0-	27	1	1439	3	N	97	185 1	-0-		
						107	9								
*11	2820 X	605	-0-	-2215	-0-	10	1	595	3	N	-0-		-0-		

RYAN 0				WELL #:	1H	RRCID -> 273335	COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912						
06	3330 X	19	-0-	-3311	-0-	19	1			N	-0-		147		
*07	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	128	1	7434	3	N	-0-		147		
08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	86	1	5199	3	N	1	1 0	147		
						1	9								
09	3210 X	1873	-0-	-1337	-0-	34	1	1839	3	N	-0-		147		
*10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	83	1	4460	3	N	-0-		147		
*11	3330 X	1087	-0-	-2243	-0-	19	1	1068	3	N	-0-		147		

DORADO DRILLING, INC. F. T.				WELL #:	223295 2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582						
06	2730 X	2678	-0-	-52	-0-	263	1	2393	2	Y	20		67		
						22	9								
07	2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	198	1	1046	2	Y	19	55 1	31		
						21	9								
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	285	1	2215	2	Y	15		46		
						17	9								
09	2370 N	1126	-0-	-1244	-0-	139	1	966	2	Y	19		65		
						21	9								
10	0	1595	-0-	1595	1595	201	1	1385	2	Y	8		73		
						9	9								
11	0	1248	-0-	1248	2843	177	1	1064	2	Y	6		79		
						7	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
F. T.		WELL #:		5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996				TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	526 2	Y	4			9		
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	596 2	Y	5	9 1		5		
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	311 2	Y	2			7		
09	570 X	512	-0-	-58	-0-	49 6	1 9	457 2	Y	5			12		
10	0	615	-0-	615	615	64 3	1 9	548 2	Y	3			15		
11	0	438	-0-	438	1053	37 1	1 9	400 2	Y	1			16		
F. T.		WELL #:		9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-		
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	21 2	Y	1			1		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
F. T.		WELL #:		6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522			
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	150 12	1 9	1500 2	Y	11			41		
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	108 12	1 9	987 2	Y	11	33 1		19		
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	807 2	Y	6			25		
09	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	147 23	1 9	1369 2	Y	21			46		
10	0	1326	-0-	1326	1326	137 9	1 9	1180 2	Y	8			54		
11	0	1181	-0-	1181	2507	100 2	1 9	1079 2	Y	2			56		
F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996				TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			7		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	5 1		3		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161 2	Y	-0-			3		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	243 2	Y	2			5		
10	0	493	-0-	493	493	51 1	1 9	441 2	Y	1			6		
11	0	445	-0-	445	938	38 1	1	407 2	Y	-0-			6		

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.			//CONT.//		223295											
F.T.			WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996				TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 X	273	-0-		-117	-0-		25 2	1 9	246	2	Y	2			5
07	224 N	224	-0-		-0-	-0-		22 1	1 9	201	2	Y	1	4	1	2
08	316 N	316	-0-		-0-	-0-		34 1	1 9	281	2	Y	1			3
09	345 N	345	-0-		-0-	-0-		33 1	1 9	308	2	Y	4			7
10	0	713	-0-		713	713		74 1	2 9	637	2	Y	2			9
11	0	761	-0-		761	1474		65 1	1 9	695	2	Y	1			10
F. T.			WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502			
06	3300 X	2879	-0-		-421	-0-		261 11	1 9	2607	2	Y	10			70
07	3689 X	1779	-0-		-1910	-0-		175 10	1 9	1594	2	Y	9	49	1	30
08	3689 X	2584	-0-		-1105	-0-		275 9	1 9	2300	2	Y	8			38
09	3330 X	1506	-0-		-1824	-0-		145 7	1 9	1354	2	Y	6			44
10	0	1034	-0-		1034	1034		107 2	1 9	925	2	Y	2			46
11	0	1626	-0-		1626	2660		138 6	1 9	1482	2	Y	5			51
F. T.			WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562			
06	1050 N	885	-0-		-165	-0-		79 12	1 9	794	2	Y	11			31
07	806 N	703	-0-		-103	-0-		68 12	1 9	623	2	Y	11	27	1	15
08	899 N	515	-0-		-384	-0-		54 9	1 9	452	2	Y	8			23
09	900 N	722	-0-		-178	-0-		68 20	1 9	634	2	Y	18			41
10	0	794	-0-		794	794		82 9	1 9	703	2	Y	8			49
11	0	846	-0-		846	1640		71 13	1 9	762	2	Y	12			61
F. T.			WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
W. R.			WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996				TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.			//CONT.//			223295												
W. R.			WELL #:			1		RRCID -> 157979			COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
W. R.			WELL #:			3		RRCID -> 157981			COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676				
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-			43 1	536 2	Y	29	12 1						30
								32 9										
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-			38 1	402 2	Y	19	26 1						23
								21 9										
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-			31 1	327 2	Y	18	23 1						18
								20 9										
09	600 N	547	-0-	-53	-0-			52 1	477 2	Y	16	22 1						12
								18 9										
10	0	521	-0-	521	521			52 1	448 2	Y	19	13 1						18
								21 9										
11	0	254	-0-	254	775			47 1	189 2	Y	16	11 1						23
								18 9										
W. R.			WELL #:			4		RRCID -> 158331			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690				
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-			42 1	522 2	Y	17	7 1						18
								19 9										
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-			43 1	449 2	Y	12	16 1						14
								13 9										
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-			32 1	337 2	Y	13	15 1						12
								14 9										
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-			56 1	514 2	Y	11	15 1						8
								12 9										
10	0	489	-0-	489	489			50 1	427 2	Y	11	8 1						11
								12 9										
11	0	269	-0-	269	758			49 1	200 2	Y	18	9 1						20
								20 9										
SWR "B"			WELL #:			1		RRCID -> 159777			COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SWR "D"			WELL #:			2		RRCID -> 159983			COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// //CONT.//		00256 500 223295	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:		2	RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	178	-0-	-332		-0-		14 1 4 9	160	2	Y	4		2 1			4
07	651 X	213	-0-	-438		-0-		19 1 4 9	190	2	Y	4		4 1			4
08	527 X	175	-0-	-352		-0-		17 1 1 9	157	2	Y	1		3 1			2
09	450 X	128	-0-	-322		-0-		14 1 3 9	111	2	Y	3		3 1			2
10	0	195	-0-	195		195		21 1 2 9	172	2	Y	2		2 1			2
11	0	119	-0-	119		314		11 1 1 9	107	2	Y	1		1 1			2
SWR "C"		WELL #:		1	RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966						
06	406 N	406	-0-	-0-		-0-		40 1	366	2	Y	-0-					10
07	527 N	388	-0-	-139		-0-		47 1	341	2	Y	-0-					10
08	496 N	446	-0-	-50		-0-		44 1	402	2	Y	-0-					10
09	624 N	624	-0-	-0-		-0-		63 1 59 9	502	2	Y	54		28 1			36
10	0	345	-0-	345		345		41 1 3 9	301	2	Y	3					39
11	0	477	-0-	477		822		48 1 2 9	427	2	Y	2					41
SWR "H"		WELL #:		1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SWR "B"		WELL #:		3	RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516				
06	1020 X	806	-0-	-214		-0-		62 1 24 9	720	2	Y	22		11 1			26
07	775 N	663	-0-	-112		-0-		58 1 14 9	591	2	Y	13		21 1			18
08	837 N	824	-0-	-13		-0-		77 1 24 9	723	2	Y	22		22 1			18
09	810 N	552	-0-	-258		-0-		58 1 17 9	477	2	Y	15		21 1			12
10	0	477	-0-	477		477		50 1 11 9	416	2	Y	10		9 1			13
11	0	271	-0-	271		748		25 1 3 9	243	2	Y	3		5 1			11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 X	198	-0-	-132	-0-	19	1	179	2	Y	-0-			3
07		341 X	134	-0-	-207	-0-	16	1	118	2	Y	-0-			3
08		341 X	260	-0-	-81	-0-	26	1	234	2	Y	-0-			3
09		330 X	120	-0-	-210	-0-	13	1	99	2	Y	7	6	1	4
							8	9							
10		0	120	-0-	120	120	14	1	105	2	Y	1			5
							1	9							
11		0	242	-0-	242	362	25	1	217	2	Y	-0-			5
SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587			
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
09		420 N	333	-0-	-87	-0-	32	1	298	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
10		0	430	-0-	430	430	45	1	383	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
11		0	290	-0-	290	720	53	1	216	2	Y	19	7	1	14
							21	9							
SWR "H"		WELL #:		2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646			
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	11	9	1	7
							12	9							
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	76	2	Y	26	19	1	14
							29	9							
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	124	2	Y	22	19	1	17
							24	9							
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	15	19	1	13
							17	9							
10		0	162	-0-	162	162	14	1	126	2	Y	20	11	1	22
							22	9							
11		0	162	-0-	162	324	13	1	141	2	Y	7	15	1	14
							8	9							
WR "A"		WELL #:		12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613			
06		360 X	192	-0-	-168	-0-	16	1	135	2	Y	37	31	1	25
							41	9							
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	46	47	1	24
							51	9							
08		403 N	212	-0-	-191	-0-	13	1	171	2	Y	25	28	1	21
							28	9							
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	27	27	1	21
							30	9							
10		0	273	-0-	273	273	24	1	216	2	Y	30	17	1	34
							33	9							
11		0	159	-0-	159	432	12	1	132	2	Y	14	25	1	23
							15	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295															
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		736 X	736	-0-	-0-	-0-			54	1	669	2	Y	12	7	1			16
07		496 N	348	-0-	-148	-0-			13	9	311	2	Y	6	12	1			10
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-			30	1	380	2	Y	8	10	1			8
09		750 N	446	-0-	-304	-0-			7	9	396	2	Y	6	9	1			5
10		0	617	-0-	617	617			43	1	545	2	Y	7	5	1			7
11		0	268	-0-	268	885			64	1	201	2	Y	15	7	1			15
									8	9									
									50	1									
									17	9									
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834							
06		547 X	547	-0-	-0-	-0-			37	1	459	2	Y	46	17	1			43
07		496 N	459	-0-	-37	-0-			51	9	378	2	Y	41	44	1			40
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-			36	1	259	2	Y	25	36	1			29
09		540 N	424	-0-	-116	-0-			45	9	355	2	Y	28	37	1			20
10		0	383	-0-	383	383			25	1	317	2	Y	26	19	1			27
11		0	109	-0-	109	492			28	9	84	2	Y	4	10	1			21
									38	1									
									31	9									
									37	1									
									29	9									
									21	1									
									4	9									
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980							
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-			18	1	220	2	Y	42	14	1			35
07		268 X	268	-0-	-0-	-0-			46	9	208	2	Y	36	37	1			34
08		248 X	239	-0-	-9	-0-			20	1	185	2	Y	33	37	1			30
09		360 X	360	-0-	-0-	-0-			40	9	284	2	Y	41	46	1			25
10		0	319	-0-	319	319			18	1	250	2	Y	36	26	1			35
11		0	211	-0-	211	530			36	9	164	2	Y	5	13	1			27
									31	1									
									45	9									
									29	1									
									40	9									
									41	1									
									6	9									
WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	35	1	323	2	Y	-0-	9			
07	341 N	196	-0-	-145	-0-	24	1	172	2	Y	-0-	9			
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	43	1	395	2	Y	-0-	9			
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	Y	23	15			
						25	9								
10	0	310	-0-	310	310	37	1	272	2	Y	1	16			
						1	9								
11	0	225	-0-	225	535	23	1	201	2	Y	1	17			
						1	9								
WR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563			
06	210 X	156	-0-	-54	-0-	12	1	96	2	Y	44	59	1	34	
						48	9								
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	83	73	1	44	
						91	9								
08	496 X	388	-0-	-108	-0-	23	1	289	2	Y	69	60	1	53	
						76	9								
09	480 X	197	-0-	-283	-0-	16	1	146	2	Y	32	51	1	34	
						35	9								
10	0	333	-0-	333	333	27	1	247	2	Y	54	29	1	59	
						59	9								
11	0	202	-0-	202	535	16	1	179	2	Y	6	34	1	31	
						7	9								
SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793	
06	420 X	177	-0-	-243	-0-	17	1	160	2	Y	-0-				13
07	465 X	71	-0-	-394	-0-	9	1	62	2	Y	-0-				13
08	465 X	266	-0-	-199	-0-	26	1	240	2	Y	-0-				13
09	450 X	184	-0-	-266	-0-	20	1	156	2	Y	7	16	1		4
						8	9								
10	0	212	-0-	212	212	25	1	187	2	Y	-0-				4
11	0	316	-0-	316	528	32	1	283	2	Y	1				5
						1	9								
WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502	
06	DLQ G-10	173	-0-	173	220	16	1	155	2	Y	2				2
						2	9								
07	256 N	36	-0-	-220	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
09	180 N	32	-0-	-148	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	0	9	-0-	9	9	1	1	7	2	Y	1				2
						1	9								
11	0	140	-0-	140	149	12	1	125	2	Y	3	2	1		3
						3	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR		WELL #:		4	RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SWR		WELL #:		2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 9	139 2	Y	8	4 1			10	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22 1	232 2	Y	9	10 1			9	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 9	197 2	Y	9	10 1			8	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	Y	11	12 1			7	
10	0	293	-0-	293	293	10 9	253 2	Y	9	7 1			9	
11	0	197	-0-	197	490	30 1	150 2	Y	9	6 1			12	
SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997				TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598	
06	900 N	737	-0-	-163	-0-	57 1	665 2	Y	14	8 1			19	
07	682 N	394	-0-	-288	-0-	15 9	350 2	Y	9	15 1			13	
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	34 1	620 2	Y	14	15 1			12	
09	750 N	472	-0-	-278	-0-	10 9	410 2	Y	11	15 1			8	
10	0	457	-0-	457	457	66 1	399 2	Y	9	7 1			10	
11	0	455	-0-	455	912	15 9	404 2	Y	8	6 1			12	
WR "K"		WELL #:		6	RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1	227 2	Y	8				14	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 9	193 2	Y	6	7 1			13	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	7	13 1			7	
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	16 1	187 2	Y	8	7 1			8	
10	0	209	-0-	209	209	8 9	181 2	Y	6				14	
11	0	314	-0-	314	523	22 1	266 2	Y	21	14 1			21	

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"				//CONT.// 223295 WELL #:	00256 500 223295 5	ASSOCIATED RRCID -> 162047		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	1025	-0-	-175	-0-			79	1	924	2	Y	20	12	1			27
07	1240 X	565	-0-	-675	-0-			22	9	504	2	Y	11	20	1			18
08	1240 X	813	-0-	-427	-0-			12	9	717	2	Y	18	20	1			16
09	1020 X	617	-0-	-403	-0-			76	1	534	2	Y	16	21	1			11
10	0	505	-0-	505	505			20	9	440	2	Y	11	9	1			13
11	0	565	-0-	565	1070			65	1	496	2	Y	16	9	1			20
								18	9									

WR "K"				WELL #:	5	RRCID -> 162048		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543						
06	240 X	91	-0-	-149	-0-			8	1	77	2	Y	5					6
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-			6	9	88	2	Y	6	4	1			8
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-			5	1	218	2	Y	14	12	1			10
09	90 N	51	-0-	-39	-0-			7	9	42	2	Y	4	7	1			7
10	0	59	-0-	59	59			19	1	51	2	Y	2					9
11	0	79	-0-	79	138			15	9	70	2	Y	3	5	1			7
								4	9									
								6	1									
								2	9									
								3	9									

SWR "B"				WELL #:	8	RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997				TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518						
06	1620 X	1231	-0-	-389	-0-			96	1	1118	2	Y	15	9	1			21
07	1674 X	756	-0-	-918	-0-			17	9	680	2	Y	9	16	1			14
08	1395 X	1284	-0-	-111	-0-			66	1	1143	2	Y	17	17	1			14
09	1260 X	680	-0-	-580	-0-			10	9	597	2	Y	9	15	1			8
10	0	545	-0-	545	545			122	1	479	2	Y	7	6	1			9
11	0	611	-0-	611	1156			19	9	538	2	Y	16	8	1			17
								73	1									
								10	9									
								58	1									
								8	9									
								55	1									
								18	9									

SWR				WELL #:	6	RRCID -> 162065		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720						
06	180 X	35	-0-	-145	-0-			2	1	25	2	Y	7	6	1			14
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-			8	9	248	2	Y	17	16	1			15
08	310 N	202	-0-	-108	-0-			24	1	174	2	Y	10	14	1			11
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-			19	9	395	2	Y	24	23	1			12
10	0	265	-0-	265	265			17	1	226	2	Y	12	10	1			14
11	0	165	-0-	165	430			43	1	125	2	Y	8	7	1			15
								26	9									
								26	1									
								13	9									
								31	1									
								9	9									

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 223295 7	ASSOCIATED RRCID -> 162259				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "B"				WELL #:	11	RRCID -> 162599				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-	3	1			4
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-	2	1			2
08	279 X	115	-0-	-164	-0-			9	1	88	2	Y	16	10	1			8
09	270 X	102	-0-	-168	-0-			18	9									
10	0	113	-0-	113	113			10	1	83	2	Y	8	10	1			6
11	0	-0-	-0-	-0-	113			9	9									
								11	1	95	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
												Y	-0-	2	1			5
SWR "D"				WELL #:	3	RRCID -> 162601				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640				
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-			48	1	598	2	Y	9	4	1			9
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-			10	9									
08	310 N	304	-0-	-6	-0-			35	1	366	2	Y	8	9	1			8
09	660 N	325	-0-	-335	-0-			9	9									
10	0	359	-0-	359	359			26	1	272	2	Y	5	7	1			6
11	0	268	-0-	268	627			6	9									
								31	1	288	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
								37	1	316	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
								52	1	212	2	Y	4	3	1			6
								4	9									
WR "K"				WELL #:	8	RRCID -> 162609				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500				
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-			21	1	200	2	Y	21					25
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-			23	9									
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-			5	1	85	2	Y	19	14	1			30
09	240 N	139	-0-	-101	-0-			21	9									
10	0	110	-0-	110	110			13	1	154	2	Y	20	31	1			19
11	0	149	-0-	149	259			22	9									
								13	1	109	2	Y	15	16	1			18
								17	9									
								10	1	92	2	Y	7					25
								8	9									
								12	1	124	2	Y	12	16	1			21
								13	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295													
WR "K"		WELL #:		9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	159	2	Y	2					5	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	339	2	Y	5	3	1			7	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	159	2	Y	4	7	1			4	
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	12	1 3 9	105	2	Y	3	3	1			4	
10	0	58	-0-	58	58	6	1 3 9	52	2	Y	-0-					4	
11	0	103	-0-	103	161	8	1 6 9	89	2	Y	5	4	1			5	
SWR "B"		WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488			
06	720 N	478	-0-	-242	-0-	37	1 8 9	433	2	Y	7	4	1			9	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	354	2	Y	4	7	1			6	
08	248 N	104	-0-	-144	-0-	10	1 2 9	92	2	Y	2	4	1			4	
09	480 N	223	-0-	-257	-0-	24	1 2 9	197	2	Y	2	4	1			2	
10	0	129	-0-	129	129	14	1 2 9	113	2	Y	2	2	1			2	
11	0	155	-0-	155	284	14	1 4 9	137	2	Y	4	2	1			4	
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594			
06	690 X	402	-0-	-288	-0-	39	1	363	2	Y	-0-					20	
07	713 X	357	-0-	-356	-0-	43	1	314	2	Y	-0-					20	
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	Y	-0-					20	
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	50	1 19 9	399	2	Y	17	27	1			10	
10	0	355	-0-	355	355	42	1 1 9	312	2	Y	1					11	
11	0	325	-0-	325	680	33	1	292	2	Y	-0-					11	
WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624					
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	29	1 55 9	247	2	Y	50	40	1			34	
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	25	1 41 9	223	2	Y	37	53	1			18	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1 46 9	414	2	Y	42	30	1			30	
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	25	1 24 9	222	2	Y	22	31	1			21	
10	0	503	-0-	503	503	46	1 41 9	416	2	Y	37	23	1			35	
11	0	303	-0-	303	806	23	1 22 9	258	2	Y	20	32	1			23	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	27	1	330	2	Y	12	6 1	15		
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	13	9	413	2	Y	13	15 1	13		
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	14	9	405	2	Y	12	14 1	11		
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	11	14 1	8		
10	0	385	-0-	385	385	12	9	336	2	Y	9	7 1	10		
11	0	145	-0-	145	530	10	9	109	2	Y	8	6 1	12		
						27	1								
						9	9								

SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178			
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	120	1	301	2	Y	-0-		34		
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	166	1	373	2	Y	8		42		
						9	9								
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	188	1	404	2	Y	-0-		42		
09	420 N	22	-0-	-398	-0-	7	1	15	2	Y	-0-		42		
10	0	413	-0-	413	413	125	1	288	2	Y	-0-		42		
11	0	105	-0-	105	518	22	1	83	2	Y	-0-		42		

SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720			
06	360 X	259	-0-	-101	-0-	25	1	234	2	Y	-0-		1		
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	Y	-0-		1		
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	2	Y	-0-		1		
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	19	1	151	2	Y	-0-	1 1	-0-		
10	0	89	-0-	89	89	11	1	78	2	Y	-0-		-0-		
11	0	279	-0-	279	368	28	1	251	2	Y	-0-		-0-		

SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750			
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	34	1	310	2	Y	-0-		18		
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	12	1	87	2	Y	-0-		18		
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	39	1	355	2	Y	-0-		18		
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	28	1	222	2	Y	13	23 1	8		
						14	9								
10	0	349	-0-	349	349	41	1	307	2	Y	1		9		
						1	9								
11	0	178	-0-	178	527	18	1	159	2	Y	1		10		
						1	9								

SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420 N	290	-0-	-130	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					8
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	28	1	201	2	Y	-0-					8
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					8
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	10	12	1			6
						11	9									
10	0	252	-0-	252	252	30	1	221	2	Y	1					7
						1	9									
11	0	187	-0-	187	439	19	1	168	2	Y	-0-					7
SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878		
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	36	1	331	2	Y	-0-					1
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	24	1	177	2	Y	-0-					1
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					1
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	30	1	240	2	Y	7	3	1			5
						8	9									
10	0	400	-0-	400	400	47	1	352	2	Y	1					6
						1	9									
11	0	225	-0-	225	625	23	1	201	2	Y	1					7
						1	9									
SWR "H"		WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "H"		WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882				
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					1
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					1
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	255	-0-	255	255	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	0	298	-0-	298	553	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658				
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	592	2	Y	8	5	1			12
						9	9									
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	Y	4	9	1			7
						4	9									
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	Y	5	7	1			5
						6	9									
09	660 N	457	-0-	-203	-0-	44	1	407	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
10	0	588	-0-	588	588	61	1	521	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
11	0	224	-0-	224	812	41	1	165	2	Y	16	7	1			14
						18	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295							
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	DISPOSITIONS
											EOM
											BALANCE
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	-0-
07	372 N	241	-0-	-131	-0-	29	1	212	2	Y	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	60	1	549	2	Y	-0-
09	600 N	389	-0-	-211	-0-	44	1	345	2	Y	-0-
10	0	298	-0-	298	298	35	1	263	2	Y	-0-
11	0	488	-0-	488	786	50	1	438	2	Y	-0-
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-
07	155 X	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	Y	-0-
08	279 X	60	-0-	-219	-0-	6	1	54	2	Y	-0-
09	270 X	162	-0-	-108	-0-	17	1	134	2	Y	-0-
						11	9				
10	0	151	-0-	151	151	17	1	133	2	Y	-0-
						1	9				
11	0	239	-0-	239	390	23	1	216	2	Y	-0-
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A	
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	Y	-0-
07	341 N	125	-0-	-216	-0-	15	1	110	2	Y	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-
						11	9				
10	0	186	-0-	186	186	22	1	163	2	Y	-0-
						1	9				
11	0	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	417	-0-	417	417	27	1	390	2	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-
SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	12	1	26	2	Y	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	83	1	180	2	Y	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	184	1	401	2	Y	-0-
10	0	211	-0-	211	211	64	1	147	2	Y	-0-
11	0	99	-0-	99	310	20	1	79	2	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
SWR "M"		WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	771	X		771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					5
08	930	X		-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					5
09	900	X		-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
SWR "M"		WELL #:		4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984								
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	372	X		-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	682	X		129	-0-	-553	-0-	129	2			Y	-0-					2
09	660	X		-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0			365	-0-	365	365	36	1	329	2	Y	-0-					2
SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802								
06	270	N		186	-0-	-84	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					21
07	372	X		123	-0-	-249	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					21
08	372	X		260	-0-	-112	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					21
09	360	X		332	-0-	-28	-0-	36	1	285	2	Y	10	26	1			5
10	0			247	-0-	247	247	11	9	217	2	Y	1					6
11	0			179	-0-	179	426	1	9	160	2	Y	1					7
SWR "J"		WELL #:		4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896								
06	514	N		514	-0-	-0-	-0-	147	1	367	2	Y	-0-					22
07	619	N		619	-0-	-0-	-0-	190	1	427	2	Y	2					24
08	462	N		462	-0-	-0-	-0-	2	9	315	2	Y	-0-					24
09	510	N		468	-0-	-42	-0-	147	1	321	2	Y	-0-					24
10	0			398	-0-	398	398	147	1	278	2	Y	-0-					24
11	0			314	-0-	314	712	120	1	249	2	Y	-0-					24
SWR "H"		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650								
06	360	N		195	-0-	-165	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					3
07	248	N		150	-0-	-98	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					3
08	338	N		338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					3
09	271	N		271	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	8	6	1			5
10	0			317	-0-	317	317	9	9	279	2	Y	1					6
11	0			348	-0-	348	665	1	9	313	2	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	3 1	5
07	558 X	202	-0-	-356	-0-	16	1	168	2	Y	11 1	10
08	558 X	254	-0-	-304	-0-	18	9	209	2	Y	17 1	14
09	300 X	131	-0-	-169	-0-	22	1	105	2	Y	17 1	9
10	0	62	-0-	62	62	23	9	49	2	Y	6 1	9
11	0	189	-0-	189	251	13	9	165	2	Y	5 1	10
						7	9					
						7	9					
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2												
		WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115		
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		Y	-0-		11
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-		11
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-		11
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-		11
10	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		11
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		11
SWR "J"												
		WELL #:		5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060		
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	130	1	325	2	Y		18
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	155	1	349	2	Y	2	20
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2	9					
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	163	1	350	2	Y	-0-	20
10	0	471	-0-	471	471	150	1	328	2	Y	-0-	20
11	0	306	-0-	306	777	143	1	328	2	Y	-0-	20
						63	1	243	2	Y	-0-	20
SWR "G"												
		WELL #:		2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744		
06	270 X	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	2	Y	-0-	2
07	341 X	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	Y	-0-	2
08	372 X	93	-0-	-279	-0-	9	1	84	2	Y	-0-	2
09	360 X	256	-0-	-104	-0-	28	1	224	2	Y	4 3 1	3
10	0	137	-0-	137	137	4	9					
11	0	294	-0-	294	431	16	1	121	2	Y	-0-	3
						30	1	263	2	Y	1	4
						1	9					
SWR "M"												
		WELL #:		5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	23	3	1	20	2	N	-0-	-0-
11	0	172	-0-	172	195	17	1	155	2	N	-0-	-0-
WR "K"												
		WELL #:		11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.				//CONT.//	223295										
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH		9251 PERF. 9095 - 9120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-			101	
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	52	2			Y	-0-			101	
08	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-			101	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			101	
10	0	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-			101	
11	0	166	-0-	166	278	166	2			Y	-0-			101	
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973	RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 - 9578				
BRACKEN ET AL				WELL #:	5										
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	14	1	83	3	Y	6	4 1		5	
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	9	1	54	3	Y	3	4 1		4	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	11	1	62	3	Y	1	2 1		3	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	5	4 1		4	
10	0	58	-0-	58	58	9	1	46	3	Y	3	4 1		3	
11	0	95	-0-	95	153	13	1	82	3	Y	-0-	1 1		2	
BRACKEN ET AL				WELL #:	14	RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH		9768 PERF. 9549 - 9606			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN ET AL				WELL #:	11	RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH		10062 PERF. 9786 - 9822			
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	28	1	173	3	Y	5	4 1		5	
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	22	1	127	3	Y	3	4 1		4	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	16	1	92	3	Y	3	3 1		4	
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	22	1	115	3	Y	4	4 1		4	
10	0	107	-0-	107	107	17	1	87	3	Y	3	4 1		3	
11	0	134	-0-	134	241	18	1	114	3	Y	2	1 1		4	
BRACKEN ET AL				WELL #:	15	RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH		9803 PERF. 9512 - 9570			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH		9674 PERF. 9467 - 9489	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	3	2 1	2
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	9	37	3	Y	2	2 1	2
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	1 1	1
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	2	9	59	3	Y	3	2 1	2
10	0	44	-0-	44	44	9	1	36	3	Y	1	2 1	1
11	0	52	-0-	52	96	11	1	45	3	Y	-0-		1
						3	9						
						7	1						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9451 - 9481	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	97	-0-	97	97	16	1	81	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9880 PERF. 9728 - 9757	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	3	3 1	3
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	9	46	3	Y	3	3 1	3
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	1	2 1	2
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	4	3 1	3
10	0	44	-0-	44	44	11	1	35	3	Y	2	3 1	2
11	0	68	-0-	68	112	4	9	55	3	Y	4	1 1	5

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 9598 - 9626	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	176	-0-	176	176	26	1	150	3	Y	-0-		-0-
08	298 X	122	-0-	-176	-0-	18	1	104	3	Y	-0-		-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	Y	-0-		-0-
10	0	91	-0-	91	91	15	1	76	3	Y	-0-		-0-
11	0	98	-0-	98	189	13	1	85	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9530 - 9510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9490 - 9512	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973													
BRACKEN ET AL			WELL #:			27			RRCID -> 110250			COMPL. DATE 03/18/1984			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRACKEN ET AL			WELL #:			28			RRCID -> 110827			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852				
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-			30 4 9	1		180 3	Y	4	3	1		4	
07	186	N	142	-0-	-44	-0-			21 3 9	1		118 3	Y	3	3	1		4	
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-			28 2 9	1		159 3	Y	2	3	1		3	
09	210	N	183	-0-	-27	-0-			29 3 9	1		151 3	Y	3	3	1		3	
10	0		138	-0-	138	138			22 4 9	1		112 3	Y	4	4	1		3	
11	0		178	-0-	178	316			24 1 9	1		153 3	Y	1	1	1		3	
MCCLAUGHERTY, I. O.			WELL #:			1ST			RRCID -> 110829			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9	1		6	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
BRACKEN ET AL			WELL #:			31			RRCID -> 110831			COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRACKEN "A"			WELL #:			109			RRCID -> 110832			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046				
06	120	N	102	-0-	-18	-0-			102 3			Y	-0-					10	
07	93	N	43	-0-	-50	-0-			42 3		1 9	Y	1		10	1		1	
08	62	N	51	-0-	-11	-0-			51 3			Y	-0-					1	
09	90	N	49	-0-	-41	-0-			49 3			Y	-0-		1	1		-0-	
10	0		53	-0-	53	53			53 3			Y	-0-					-0-	
11	0		214	-0-	214	267			213 3		1 9	Y	1					1	
BRACKEN "A"			WELL #:			1016			RRCID -> 111162			COMPL. DATE 05/06/1984			TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	12	1 2 9	75	3	Y	2	2 1		2	
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	9	1 2 9	53	3	Y	2	2 1		2	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1 1 9	50	3	Y	1	1 1		2	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	78	3	Y	2	2 1		2	
10	0	61	-0-	61	61	10	1 1 9	50	3	Y	1	2 1		1	
11	0	70	-0-	70	131	9	1 3 9	58	3	Y	3	1 1		3	
BRACKEN "A"		WELL #:		1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025			
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-			6	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6 1		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN "G"		WELL #:		101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768			
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1 3 9	13	3	Y	3	2 1		1	
10	0	12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-			1	
11	0	14	-0-	14	26	2	1	12	3	Y	-0-			1	
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	75	3	Y	3	3 1		3	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	84	3	Y	3	3 1		3	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1 2 9	62	3	Y	2	2 1		3	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	81	3	Y	4	4 1		3	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1		2	
11	0	130	-0-	130	130	15	1 19 9	96	3	Y	17	4 1		15	
BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586			
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	Y	-0-			-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			-0-	
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	9	1	47	3	Y	-0-			-0-	
10	0	60	-0-	60	60	10	1	50	3	Y	-0-			-0-	
11	0	60	-0-	60	120	8	1	52	3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973																
BRACKEN "A"		WELL #: 1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	77	-0-		-163	-0-		77	3			Y	-0-					27
07	279 N	98	-0-		-181	-0-		77	3		21	9	19	33	1			13
08	186 N	126	-0-		-60	-0-		113	3		13	9	12					25
09	158 N	158	-0-		-0-	-0-		148	3		10	9	9	28	1			6
10	0	107	-0-		107	107		95	3		12	9	11					17
11	0	211	-0-		211	318		207	3		4	9	4					21
BRACKEN ET AL					WELL #:	33	RRCID -> 113575	COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	35	RRCID -> 113705	COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710								
06	240 N	225	-0-		-15	-0-		31	1	188	3	Y	5	4	1			5
								6	9									
07	217 N	119	-0-		-98	-0-		17	1	99	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
08	155 N	149	-0-		-6	-0-		22	1	126	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
09	240 N	211	-0-		-29	-0-		33	1	172	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
10	0	149	-0-		149	149		24	1	121	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
11	0	156	-0-		156	305		21	1	132	3	Y	3	1	1			5
								3	9									
MCCLAUGHERTY, I. O.					WELL #:	2	RRCID -> 114100	COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839								
06	240 N	225	-0-		-15	-0-		223	3	2	9	Y	2					20
07	186 N	129	-0-		-57	-0-		128	3	1	9	Y	1	14	1			7
08	372 N	129	-0-		-243	-0-		129	3			Y	-0-					7
09	252 N	252	-0-		-0-	-0-		252	3			Y	-0-					7
10	0	172	-0-		172	172		169	3	3	9	Y	3					10
11	0	370	-0-		370	542		370	3			Y	-0-					10
BRACKEN "A"					WELL #:	1027	RRCID -> 114261	COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"					WELL #:	1	RRCID -> 114489	COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950								
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973											
BRACKEN "A"			WELL #: 1025			RRCID -> 114862			COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 10060			PERF. 9840 - 9890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	60 N	32	-0-		-28	-0-		32	3			Y	-0-			7	
07	62 N	35	-0-		-27	-0-		27	3		8 9	Y	7	9 1		5	
08	44 N	44	-0-		-0-	-0-		38	3		6 9	Y	5			10	
09	90 N	90	-0-		-0-	-0-		82	3		8 9	Y	7	13 1		4	
10	0	38	-0-		38	38		32	3		6 9	Y	5			9	
11	0	165	-0-		165	203		162	3		3 9	Y	3			12	
BRACKEN "A"			WELL #: 1024			RRCID -> 115802			COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 10025			PERF. 9803 - 9848		
06	180 N	63	-0-		-117	-0-		63	3			Y	-0-			10	
07	155 N	43	-0-		-112	-0-		39	3		4 9	Y	4	11 1		3	
08	124 N	58	-0-		-66	-0-		56	3		2 9	Y	2			5	
09	146 N	146	-0-		-0-	-0-		140	3		6 9	Y	5	7 1		3	
10	0	46	-0-		46	46		44	3		2 9	Y	2			5	
11	0	162	-0-		162	208		160	3		2 9	Y	2			7	
BRACKEN "A"			WELL #: 1039			RRCID -> 116114			COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10010			PERF. 9909 - 9951		
06	45 N	45	-0-		-0-	-0-		45	3			Y	-0-			15	
07	31 N	18	-0-		-13	-0-		15	3		3 9	Y	3	15 1		3	
08	32 N	32	-0-		-0-	-0-		30	3		2 9	Y	2			5	
09	60 N	59	-0-		-1	-0-		57	3		2 9	Y	2	6 1		1	
10	0	28	-0-		28	28		26	3		2 9	Y	2			3	
11	0	173	-0-		173	201		170	3		3 9	Y	3			6	
BRACKEN "A"			WELL #: 1026			RRCID -> 116115			COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 10120			PERF. 9894 - 9940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
BRACKEN "A"			WELL #: 1038			RRCID -> 116519			COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 10010			PERF. 9810 - 9855		
06	61 N	61	-0-		-0-	-0-		61	3			Y	-0-			7	
07	31 N	27	-0-		-4	-0-		23	3		4 9	Y	4	8 1		3	
08	49 N	49	-0-		-0-	-0-		47	3		2 9	Y	2			5	
09	69 N	69	-0-		-0-	-0-		66	3		3 9	Y	3	6 1		2	
10	0	69	-0-		69	69		66	3		3 9	Y	3			5	
11	0	183	-0-		183	252		182	3		1 9	Y	1			6	
BRACKEN "A"			WELL #: 1040			RRCID -> 116903			COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025			PERF. 9812 - 9861		
06	180 N	97	-0-		-83	-0-		97	3			Y	-0-			10	
07	62 N	62	-0-		-0-	-0-		58	3		4 9	Y	4	11 1		3	
08	78 N	78	-0-		-0-	-0-		75	3		3 9	Y	3			6	
09	90 N	85	-0-		-5	-0-		82	3		3 9	Y	3	7 1		2	
10	0	110	-0-		110	110		106	3		4 9	Y	4			6	
11	0	256	-0-		256	366		255	3		1 9	Y	1			7	
BRACKEN "B"			WELL #: 1056			RRCID -> 117339			COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330			PERF. 10110 - 10159		
06	60 N	16	-0-		-44	-0-		16	3			Y	-0-			1	
07	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-	1 1		-0-	
08	31 N	15	-0-		-16	-0-		14	3		1 9	Y	1			1	
09	68 N	68	-0-		-0-	-0-		66	3		2 9	Y	2	2 1		1	
10	0	23	-0-		23	23		22	3		1 9	Y	1			2	
11	0	182	-0-		182	205		182	3			Y	-0-			2	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.// 246973													
BRACKEN "A"				WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	60	N	20	-0-	-40	-0-		20	3			Y	-0-			1	
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-		77	3	6	9	Y	5	3	1	3	
08	31	N	25	-0-	-6	-0-		23	3	2	9	Y	2			5	
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-		90	3	4	9	Y	4	7	1	2	
10	0		76	-0-	76	76		74	3	2	9	Y	2			4	
11	0		170	-0-	170	246		170	3			Y	-0-			4	
HUFF				WELL #:		1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10816 - 10912					
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-		128	1	320	2	Y	-0-			16	
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-		174	1	390	2	Y	1			17	
								1	9								
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-		136	1	293	2	Y	-0-			17	
09	450	N	270	-0-	-180	-0-		85	1	185	2	Y	-0-			17	
10	0		275	-0-	275	275		83	1	192	2	Y	-0-			17	
11	0		1590	-0-	1590	1865		326	1	1264	2	Y	-0-			17	
HUFF				WELL #:		2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116					
06	390	N	211	-0-	-179	-0-		60	1	151	2	Y	-0-			1	
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-		199	1	449	2	Y	1			2	
								1	9								
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-		144	1	307	2	Y	-0-			2	
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-		100	1	218	2	Y	-0-			2	
10	0		311	-0-	311	311		94	1	217	2	Y	-0-			2	
11	0		895	-0-	895	1206		184	1	711	2	Y	-0-			2	
BRACKEN "C"				WELL #:		1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10310 - 10360			
06	150	N	149	-0-	-1	-0-		13	1	136	3	Y	-0-			10	
07	248	N	137	-0-	-111	-0-		12	1	124	3	Y	1	10	1	1	
								1	9								
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-		20	1	212	3	Y	-0-			1	
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-		17	1	197	3	Y	-0-	1	1	-0-	
10	0		199	-0-	199	199		15	1	184	3	Y	-0-			-0-	
11	0		178	-0-	178	377		13	1	158	3	Y	6			6	
								7	9								
BRACKEN "A"				WELL #:		1052	RRCID -> 119023	COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976					
06	60	N	20	-0-	-40	-0-		20	3			Y	-0-			-0-	
07	93	N	31	-0-	-62	-0-		31	3			Y	-0-			-0-	
08	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	3			Y	-0-			-0-	
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			Y	-0-			-0-	
10	0		21	-0-	21	21		21	3			Y	-0-			-0-	
11	0		87	-0-	87	108		87	3			Y	-0-			-0-	
WHEELER, CLIFTON				WELL #:		3	RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10406 - 10510					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973														
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			2			RRCID -> 119258			COMPL. DATE 09/03/1985			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			5B			RRCID -> 119259			COMPL. DATE 10/02/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			1			RRCID -> 119260			COMPL. DATE 08/02/1985			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			8B			RRCID -> 119998			COMPL. DATE 12/14/1985			TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
BRACKEN ET AL			WELL #:			51			RRCID -> 126360			COMPL. DATE 12/19/1987			TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			9B			RRCID -> 126711			COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530					
06	660 N		259	-0-	-401	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-						30	
07	848 N		848	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	764	2	N	-0-						30	
08	217 N		188	-0-	-29	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-						30	
09	364 N		364	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-						30	
10	0		387	-0-	387	-0-	-0-	40	1	347	2	N	-0-						30	
11	0		920	-0-	920	-0-	-0-	78	1	842	2	N	-0-						30	
BRACKEN "A"			WELL #:			1041			RRCID -> 127233			COMPL. DATE 04/12/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// //CONT.// WELL #: 1076		00256 500 246973		ASSOCIATED RRCID -> 129182		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		CNTY: MCMULLEN PERF.10525 - 10547					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	76	-0-	-482	-0-		75	3		1 9	Y	1	1	1			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-		403	3		6 9	Y	5	4	1			1
09	510 N	304	-0-	-206	-0-		300	3		4 9	Y	4	4	1			1
10	0	665	-0-	665	665		662	3		3 9	Y	3	3	1			1
11	0	144	-0-	144	809		142	3		2 9	Y	2	2	1			1

BRACKEN "E"				WELL #: 1062	RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10432 - 10484						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	8	-0-	8	8		8	3			Y	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	90		81	3		1 9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN				WELL #: 52	RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556						
06	450 N	401	-0-	-49	-0-		56	1	338	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	372 N	230	-0-	-142	-0-		34	1	192	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-		53	1	299	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	390 N	267	-0-	-123	-0-		42	1	218	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	0	225	-0-	225	225		36	1	183	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	0	280	-0-	280	505		37	1	239	3	Y	4	2	1			6
							4	9									

BRACKEN				WELL #: 53	RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530						
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		21	1	128	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	155 N	98	-0-	-57	-0-		14	1	81	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		19	1	106	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	150 N	138	-0-	-12	-0-		22	1	112	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	0	128	-0-	128	128		20	1	104	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	0	94	-0-	94	222		12	1	79	3	Y	3	1	1			5
							3	9									

BRACKEN "D"				WELL #: 10100	RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10475						
06	210 N	37	-0-	-173	-0-		37	3			Y	-0-					8
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	1	8	1			1
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					1
09	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3			Y	-0-					1
10	0	17	-0-	17	17		17	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0	75	-0-	75	92		71	3	4	9	Y	4	3	1			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
BRACKEN "A"		WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18	18	18	3		Y	-0-			-0-

BRACKEN "F"				WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-			7
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	7	1	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	12	10	1	2
09	990 N	707	-0-	-283	-0-	694	3	13	9	12	11	1	3
10	0	672	-0-	672	672	662	3	10	9	9	8	1	4
11	0	168	-0-	168	840	162	3	6	9	5	6	1	3

BRACKEN				WELL #: 55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9486 - 9514	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	45	3	6	5	1	6
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	9	36	3	6	6	1	6
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	3	4	1	5
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	39	3	7	6	1	6
10	0	46	-0-	46	46	6	1	33	3	6	7	1	5
11	0	47	-0-	47	93	5	1	34	3	7	3	1	9

BRACKEN				WELL #: 56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9543 - 9576	
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	9	1	53	3	3	10	1	13
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	9	45	3	1	6	1	8
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	58	3	2	4	1	6
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	4	5	1	5
10	0	70	-0-	70	70	14	1	55	3	4	5	1	4
11	0	121	-0-	121	191	4	9	58	3	49	12	1	41

BRACKEN				WELL #: 57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9567 - 9597	
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	15	1	90	3	11	16	1	20
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	12	9	63	3	8	13	1	15
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	5	8	1	12
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	14	1	49	3	8	10	1	10
10	0	77	-0-	77	77	6	9	55	3	10	12	1	8
11	0	104	-0-	104	181	11	1	63	3	28	8	1	28

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 9	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
						RRCID ->	138511	COMPL.	DATE	02/09/1991	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9590 -	9623
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	105	3	Y	3	2 1		2		
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	104	3	Y	4	3 1		3		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	17 1	1 9	95	3	Y	1	2 1		2		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	130	3	Y	4	3 1		3		
10	0	167	-0-	167	167	26 4	1 9	135	3	Y	5	5 1		3		
11	0	104	-0-	104	271	6 9	1 1	90	3	Y	-0-	1 1		2		
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	11	RRCID ->	142206	COMPL.	DATE	07/26/1992	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9594 -	9630
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	163	3	Y	6	4 1		4		
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	229	3	Y	6	5 1		5		
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	24 3	1 9	134	3	Y	3	4 1		4		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	221	3	Y	6	5 1		5		
10	0	179	-0-	179	179	28 6	1 9	145	3	Y	5	6 1		4		
11	0	387	-0-	387	566	52 6	1 9	335	3	Y	-0-	1 1		3		
BRACKEN ET AL				WELL #:	60	RRCID ->	142613	COMPL.	DATE	08/27/1992	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9529 -	9656
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"				WELL #:	12	RRCID ->	142648	COMPL.	DATE	09/05/1992	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.	9542 -	9572
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	148	1	900	3	Y	-0-			2		
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	181	1	1036	3	Y	-0-			2		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	3	Y	-0-			2		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	19	1	98	3	Y	-0-			2		
10	0	312	-0-	312	312	51	1	261	3	Y	-0-			2		
11	0	753	-0-	753	1065	102	1	651	3	Y	-0-			2		
BRACKEN ET AL				WELL #:	63	RRCID ->	144062	COMPL.	DATE	01/01/1993	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.	9681 -	9717
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	180	3	Y	4	5 1		6		
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	24 3	1 9	138	3	Y	3	4 1		5		
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	121	3	Y	2	3 1		4		
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	30 4	1 9	154	3	Y	4	4 1		4		
10	0	100	-0-	100	100	16 3	1 9	81	3	Y	3	4 1		3		
11	0	171	-0-	171	271	22 10	1 9	139	3	Y	9	3 1		9		

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 12	ASSOCIATED RRCID -> 144631		CAPACITY COMPL. DATE 01/16/1993				CNTY: MCMULLEN 9806 PERF. 9622 - 9660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		23 1 6 9	143	3	Y	5		3 1			4
07	217 N	173	-0-	-44	-0-		25 1 4 9	144	3	Y	4		4 1			4
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		28 1 2 9	157	3	Y	2		3 1			3
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-		30 1 6 9	154	3	Y	5		4 1			4
10	0	110	-0-	110	110		17 1 7 9	86	3	Y	6		6 1			4
11	0	204	-0-	204	314		28 1	176	3	Y	-0-		1 1			3

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	13	RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581				
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		21 1 9 9	128	3	Y	8		6 1			6
07	217 N	142	-0-	-75	-0-		20 1 7 9	115	3	Y	6		6 1			6
08	186 N	158	-0-	-28	-0-		23 1 3 9	132	3	Y	3		4 1			5
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		31 1 9 9	163	3	Y	8		7 1			6
10	0	195	-0-	195	195		30 1 10 9	155	3	Y	9		9 1			6
11	0	145	-0-	145	340		19 1 6 9	120	3	Y	5		2 1			9

BRACKEN "E"				WELL #:	1075	RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-					-0-
10	0	41	-0-	41	41		41 3			Y	-0-					-0-
11	0	183	-0-	183	224		182 3	1	9	Y	1		1 1			-0-

BRACKEN "B"				WELL #:	1058	RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B"				WELL #:	1083	RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	52 1	10 9	319 3	Y	9	9 1		11		
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	43 1	7 9	246 3	Y	6	8 1		9		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47 1	4 9	268 3	Y	4	6 1		7		
09	390 N	260	-0-	-130	-0-	41 1	8 9	211 3	Y	7	7 1		7		
10	0	236	-0-	236	236	37 1	7 9	192 3	Y	6	8 1		5		
11	0	264	-0-	264	500	34 1	15 9	215 3	Y	14	4 1		15		
BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682					
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	8 1	1 9	51 3	Y	1	4 1		5		
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	6 1	6 1	36 3	Y	-0-	2 1		3		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16 1	1 1	92 3	Y	-0-	1 1		2		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	8 1	1 1	42 3	Y	-0-	1 1		1		
10	0	37	-0-	37	37	6 1	1 9	30 3	Y	1	1 1		1		
11	0	46	-0-	46	83	5 1	11 9	30 3	Y	10	2 1		9		
BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778					
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	128 3	Y	1	1 1		1		
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	23 1	3 9	130 3	Y	3	2 1		2		
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	24 1	1 1	137 3	Y	-0-	1 1		1		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24 1	3 9	124 3	Y	3	2 1		2		
10	0	112	-0-	112	112	18 1	1 9	93 3	Y	1	2 1		1		
11	0	130	-0-	130	242	18 1	1 9	112 3	Y	-0-			1		
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606					
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	3 9	131 3	Y	3	2 1		2		
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	22 1	2 9	124 3	Y	2	2 1		2		
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	21 1	1 9	117 3	Y	1	1 1		2		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25 1	2 9	132 3	Y	2	2 1		2		
10	0	143	-0-	143	143	23 1	3 9	117 3	Y	3	3 1		2		
11	0	90	-0-	90	233	12 1	3 9	78 3	Y	-0-	1 1		1		
SBR		WELL #: 4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440					
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476 3	3 9	3 9	Y	3	3 1		1		
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	2 9	Y	2	2 1		1		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348 3	4 9	4 9	Y	4	4 1		1		
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	295 3	7 9	7 9	Y	6	5 1		2		
10	0	314	-0-	314	314	310 3	4 9	4 9	Y	4	4 1		2		
11	0	292	-0-	292	606	285 3	7 9	7 9	Y	6	6 1		2		

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 3	ASSOCIATED RRCID -> 154578			CAPACITY COMPL. DATE 06/12/1995				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	870 N	447	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	0	502	-0-	502	502	502	502	499	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0	477	-0-	477	979	466	3			11	9	Y	10	8	1			3
SBR			WELL #:			1	RRCID -> 154946			COMPL. DATE 06/10/1995				TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL			WELL #:			70	RRCID -> 155321			COMPL. DATE 07/18/1995				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736				
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
10	0	109	-0-	109	109	109	109	17	1	89	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
11	0	84	-0-	84	193	11	1	70	3	Y	3	1	1					5
						3	9											
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #:			15	RRCID -> 155322			COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564				
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	6	4	1			5
								7	9									
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	Y	4	4	1			5
								4	9									
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
10	0	164	-0-	164	164	164	164	26	1	131	3	Y	6	7	1			4
								7	9									
11	0	174	-0-	174	338	23	1	148	3	Y	3	1	1					6
						3	9											
SBR			WELL #:			6	RRCID -> 155628			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10460		PERF.10085 - 10138			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	240 N	102	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	0	119	-0-	119	119	119	119	116	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0	201	-0-	201	320	194	3			7	9	Y	6	5	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206					
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		360 N	341	-0-	-19	-0-			333	3	8	9	Y	7	7	1	1
07		434 N	324	-0-	-110	-0-			318	3	6	9	Y	5	5	1	1
08		465 N	408	-0-	-57	-0-			404	3	4	9	Y	4	4	1	1
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-			432	3	10	9	Y	9	8	1	2
10		0	478	-0-	478	-0-			470	3	8	9	Y	7	6	1	3
11		0	336	-0-	336	-0-			329	3	7	9	Y	6	6	1	3

SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034					
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-			250	3	1	9	Y	1	1		-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-			82	3	2	9	Y	2	2		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-			132	3	2	9	Y	2	2		-0-
09		240 N	161	-0-	-79	-0-			158	3	3	9	Y	3	2		1
10		0	79	-0-	79	-0-		79	78	3	1	9	Y	1	1		1
11		0	68	-0-	68	-0-		147	66	3	2	9	Y	2	2	1	1

SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030					
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-			743	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		620 N	499	-0-	-121	-0-			497	3	2	9	Y	2	2		1
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-			629	3	3	9	Y	3	3	1	1
09		750 N	598	-0-	-152	-0-			594	3	4	9	Y	4	4	1	1
10		0	476	-0-	476	-0-		476	474	3	2	9	Y	2	2	1	1
11		0	403	-0-	403	-0-		879	402	3	1	9	Y	1	1	1	1

SBR		WELL #:		15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10206 - 10262			
06		180 N	158	-0-	-22	-0-			158	3			Y	-0-	1	1	-0-
07		279 N	129	-0-	-150	-0-			129	3			Y	-0-			-0-
08		186 N	84	-0-	-102	-0-			84	3			Y	-0-			-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-			143	3			Y	-0-			-0-
10		0	187	-0-	187	-0-		187	187	3			Y	-0-			-0-
11		0	121	-0-	121	-0-		308	119	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100			
06		210 N	193	-0-	-17	-0-			193	3			Y	-0-			-0-
07		217 N	102	-0-	-115	-0-			102	3			Y	-0-			-0-
08		186 N	143	-0-	-43	-0-			143	3			Y	-0-			-0-
09		180 N	139	-0-	-41	-0-			139	3			Y	-0-			-0-
10		0	112	-0-	112	-0-		112	112	3			Y	-0-			-0-
11		0	77	-0-	77	-0-		189	74	3	3	9	Y	3	2	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL		DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	720 N	565	-0-	-155	-0-	553	3	12	9	Y	11	12	1			3	
07	961 N	674	-0-	-287	-0-	662	3	12	9	Y	11	11	1			3	
08	1085 N	619	-0-	-466	-0-	602	3	17	9	Y	15	14	1			4	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15	14	1			5	
10	0	900	-0-	900	900	889	3	11	9	Y	10	10	1			5	
11	0	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-	3	1			2	
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-	
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-	
10	0	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-	
11	0	82	-0-	82	139	79	3	3	9	Y	3	2	1			1	
SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL		DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996			
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	3	7	9	Y	6	7	1			1	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7	9	Y	6	6	1			1	
08	868 N	825	-0-	-43	-0-	816	3	9	9	Y	8	7	1			2	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	Y	8	7	1			3	
10	0	999	-0-	999	999	993	3	6	9	Y	5	5	1			3	
11	0	1080	-0-	1080	2079	1073	3	7	9	Y	6	6	1			3	
SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10271		PERF. 10016 - 10044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL		DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	159	3	6	9	Y	5	5	1			1	
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1	
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	1			1	
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1			1	
10	0	133	-0-	133	133	130	3	3	9	Y	3	3	1			1	
11	0	105	-0-	105	238	102	3	3	9	Y	3	3	1			1	
SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL		DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930			
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	Y	6	6	1			1	
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	693	3	4	9	Y	4	4	1			1	
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6	9	Y	5	5	1			1	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	3	7	9	Y	6	5	1			2	
10	0	908	-0-	908	908	904	3	4	9	Y	4	4	1			2	
11	0	588	-0-	588	1496	584	3	4	9	Y	4	4	1			2	
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838	
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			1	
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1	
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	36	3	6	9	Y	5	5	1			1	
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			1	
10	0	98	-0-	98	98	97	3	1	9	Y	1	1	1			1	
11	0	174	-0-	174	272	167	3	7	9	Y	6	5	1			2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	Y	7	8	1	1
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1	1
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	Y	9	8	1	2
09	990 N	670	-0-	-320	-0-	659	3	11	9	Y	10	9	1	3
10	0	718	-0-	718	718	708	3	10	9	Y	9	8	1	4
11	0	643	-0-	643	1361	643	3			Y	-0-	2	1	2

BRACKEN ET AL				WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952		
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	69	1	420	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	48	1	276	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	313	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
09	480 N	256	-0-	-224	-0-	41	1	213	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	0	169	-0-	169	169	27	1	141	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	0	303	-0-	303	472	40	1	257	3	Y	5	1	1	5
						6	9							

SBR				WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414		
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-			-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-			-0-
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-			-0-
10	0	470	-0-	470	470	470	3			Y	-0-			-0-
11	0	619	-0-	619	1089	619	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39	39				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	80	-0-	80	119	80	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420		
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	25	1	267	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	30	1	312	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
10	0	420	-0-	420	420	31	1	382	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
11	0	382	-0-	382	802	29	1	344	3	Y	8	8	1	3
						9	9							

A.W.P. (OLMOS)		EL DORADO GAS & OIL, INC.		SBR		//CONT.//		00256 500		246973		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
								WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3							Y	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3							Y	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3							Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3							Y	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	146	146	3							Y	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135	281	135	3							Y	-0-			-0-

SBR						WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324		
06	600 X	552	-0-	-48	-0-	47	1	505	3	Y	-0-							-0-
07	589 X	366	-0-	-223	-0-	32	1	334	3	Y	-0-							-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-							-0-
09	540 N	264	-0-	-276	-0-	21	1	243	3	Y	-0-							-0-
10	0	451	-0-	451	451	34	1	417	3	Y	-0-							-0-
11	0	421	-0-	421	872	32	1	389	3	Y	-0-							-0-

SBR						WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10392 - 10450		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-							-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-							-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-							-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-							-0-
10	0	94	-0-	94	94	7	1	87	3	Y	-0-							-0-
11	0	171	-0-	171	265	12	1	150	3	Y	-0-			8		6 1		2

SBR						WELL #:		26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10197 - 10244		
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-							-0-
07	3100 N	4323	-0-	1223	1223	4323	3			Y	-0-							-0-
08	3066 N	1843	-0-	-1223	-0-	1843	3			Y	-0-							-0-
09	2640 N	1601	-0-	-1039	-0-	1601	3			Y	-0-							-0-
10	0	419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-							-0-
11	0	380	-0-	380	799	380	3			Y	-0-							-0-

SBR						WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-							-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-							-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-							-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-							-0-
10	0	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-							-0-
11	0	44	-0-	44	54	3	1	41	3	Y	-0-							-0-

SBR						WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098		
06	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1			1	1			-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	Y	1			1	1			-0-
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	Y	2			2	1			-0-
09	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1286	3	3	9	Y	3			2	1			1
10	0	1503	-0-	1503	1503	1502	3	1	9	Y	1			1	1			1
11	0	988	-0-	988	2491	988	3			Y	-0-			1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #: 76			00256 500 246973 76		ASSOCIATED RRCID -> 157247		CAPACITY COMPL. DATE 11/23/1995				CNTY: MCMULLEN 9903 PERF. 9638 - 9676					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-			29 8 9	176	3	Y	7		6	1			7
07	186	N	131	-0-	-55	-0-			19 4 9	108	3	Y	4		5	1			6
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-			28 3 9	156	3	Y	3		4	1			5
09	210	N	123	-0-	-87	-0-			19 6 9	98	3	Y	5		5	1			5
10	0		135	-0-	135	135			21 6 9	108	3	Y	5		6	1			4
11	0		134	-0-	134	269			18 4 9	112	3	Y	4		2	1			6
SBR						WELL #: 21	RRCID -> 157262	COMPL. DATE 11/17/1995				TOTAL	DEPTH	10392	PERF.10168	-	10212		
06	420	N	401	-0-	-19	-0-			392	3	9	9	Y	8		8	1		1
07	558	N	351	-0-	-207	-0-			345	3	6	9	Y	5		5	1		1
08	465	N	448	-0-	-17	-0-			440	3	8	9	Y	7		6	1		2
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-			434	3	9	9	Y	8		8	1		2
10	0		398	-0-	398	398			391	3	7	9	Y	6		5	1		3
11	0		327	-0-	327	725			324	3	3	9	Y	3		4	1		2
BRACKEN ET AL						WELL #: 73	RRCID -> 157264	COMPL. DATE 11/16/1995				TOTAL	DEPTH	10032	PERF. 9741	-	9778		
06	390	N	205	-0-	-185	-0-			28 4 9	173	3	Y	4		4	1			5
07	434	N	255	-0-	-179	-0-			37 4 9	214	3	Y	4		4	1			5
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-			44 3 9	249	3	Y	3		4	1			4
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-			50 8 9	260	3	Y	7		6	1			5
10	0		221	-0-	221	221			35 7 9	179	3	Y	6		7	1			4
11	0		276	-0-	276	497			36 8 9	232	3	Y	7		2	1			9
SBR						WELL #: 32	RRCID -> 157464	COMPL. DATE 02/01/1996				TOTAL	DEPTH	10627	PERF.10432	-	10490		
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-			15 10 9	155	3	Y	9		10	1			3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-			25 13 9	256	3	Y	12		12	1			3
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-			22 15 9	235	3	Y	14		13	1			4
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-			19 11 9	215	3	Y	10		10	1			4
10	0		203	-0-	203	203			15 9 9	179	3	Y	8		8	1			4
11	0		295	-0-	295	498			21 18 9	256	3	Y	16		15	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	39 3	Y		4	4 1			1
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-		4 9	9 3	Y		1	1 1			1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		1 1			Y	-0-	1 1			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 10261		PERF.10052 - 10098				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10356 - 10376				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548				
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	261 3	Y		7	8 1			2
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		8 9	254 3	Y		7	7 1			2
08	310 N	179	-0-	-131	-0-	-0-		8 9	158 3	Y		5	5 1			2
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	-0-		6 9	187 3	Y		9	8 1			3
10	0	127	-0-	127	127	127		10 9	116 3	Y		2	3 1			2
11	0	255	-0-	255	382	382		9 1	235 3	Y		-0-	1 1			1
SBR		WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439				
06	300 N	145	-0-	-155	-0-	-0-		12 1	133 3	Y		-0-				-0-
07	341 N	195	-0-	-146	-0-	-0-		17 1	178 3	Y		-0-				-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	343 3	Y		-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	222 3	Y		-0-				-0-
10	0	209	-0-	209	209	209		16 1	193 3	Y		-0-				-0-
11	0	297	-0-	297	506	506		23 1	274 3	Y		-0-				-0-
SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL		DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	17	18	1	4	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	9	149	3	Y	14	15	1	3	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	14	1	140	3	Y	16	14	1	5	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	9	204	3	Y	19	18	1	6	
10	0	201	-0-	201	201	13	1	169	3	Y	16	15	1	7	
11	0	248	-0-	248	449	18	9	215	3	Y	14	15	1	6	
						21	9								
						14	1								
						18	9								
						18	1								
						15	9								

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL		DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146	
06	180 X	42	-0-	-138	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-			-0-	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-	
10	0	146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-			-0-	
11	0	68	-0-	68	214	68	3			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-	
11	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-	

SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL		DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484	
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1	2	
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1	1	
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	520	3	11	9	Y	10	9	1	2	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	3	11	9	Y	10	9	1	3	
10	0	460	-0-	460	460	453	3	7	9	Y	6	6	1	3	
11	0	794	-0-	794	1254	781	3	13	9	Y	12	11	1	4	

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

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.//		246973													
SBR				WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	Y	-0-					-0-		
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-		
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-		
09		480 N	327	-0-	-153	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-		
10		0	397	-0-	397	397	30	1	367	3	Y	-0-					-0-		
11		0	259	-0-	259	656	20	1	236	3	Y	3	2	1			1		
							3	9											

SBR				WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466	
06		390 N	154	-0-	-236	-0-	146	3	8	9	Y	7	7	1			2		
07		372 N	197	-0-	-175	-0-	193	3	4	9	Y	4	5	1			1		
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	270	3	8	9	Y	7	6	1			2		
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	Y	5	5	1			2		
10		0	97	-0-	97	97	94	3	3	9	Y	3	3	1			2		
11		0	430	-0-	430	527	420	3	10	9	Y	9	8	1			3		

SBR				WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE		05/06/1996		TOTAL		DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442	
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	18	1	196	3	Y	6	7	1			1		
							7	9											
07		248 N	138	-0-	-110	-0-	12	1	120	3	Y	5	5	1			1		
							6	9											
08		372 N	240	-0-	-132	-0-	20	1	212	3	Y	7	6	1			2		
							8	9											
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	167	3	Y	7	7	1			2		
							8	9											
10		0	361	-0-	361	361	27	1	326	3	Y	7	6	1			3		
							8	9											
11		0	378	-0-	378	739	29	1	345	3	Y	4	5	1			2		
							4	9											

SBR				WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE		05/08/1996		TOTAL		DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	4	4	1			1		
							4	9											
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	5	5	1			1		
							6	9											
08		186 N	119	-0-	-67	-0-	10	1	106	3	Y	3	3	1			1		
							3	9											
09		180 N	98	-0-	-82	-0-	8	1	87	3	Y	3	3	1			1		
							3	9											
10		0	225	-0-	225	225	16	1	202	3	Y	6	5	1			2		
							7	9											
11		0	174	-0-	174	399	13	1	161	3	Y	-0-	1	1			1		

SBR				WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE		05/14/1996		TOTAL		DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366	
06	14B2	EXT	323	-0-	323	775	28	1	295	3	Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	244	-0-	244	1019	21	1	223	3	Y	-0-					-0-		
08		1334 X	315	-0-	-1019	-0-	27	1	288	3	Y	-0-					-0-		
09		329 X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-		
10		0	199	-0-	199	199	15	1	184	3	Y	-0-					-0-		
11		0	313	-0-	313	512	24	1	289	3	Y	-0-					-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	220	220	3			Y	-0-			-0-
11	0	288	-0-	288	508	288	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365			
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	130	75	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466			
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	Y	17	16	1	4
						19	9							
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	663	3	Y	15	14	1	5
						17	9							
10	0	785	-0-	785	785	58	1	713	3	Y	13	12	1	6
						14	9							
11	0	893	-0-	893	1678	67	1	804	3	Y	20	19	1	7
						22	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844	
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	24	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976			
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	132	3	7	9	Y	6	6	1	1
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	91	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	0	101	-0-	101	101	97	3	4	9	Y	4	3	1	2
11	0	125	-0-	125	226	125	3			Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #:		60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232			
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	162	76	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 58		00256 500 246973		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
10	0		318	-0-	318	-0-	318	318	317	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
11	0		260	-0-	260	-0-	578	578	260	3			Y	-0-			-0-	-0-	
SBR				WELL #: 64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
SBR				WELL #: 61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398					
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-	-0-	
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-	-0-	
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-	-0-	
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-	-0-	
10	0		162	-0-	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-			-0-	-0-	
11	0		224	-0-	224	-0-	386	386	224	3			Y	-0-			-0-	-0-	
SBR				WELL #: 68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
SBR				WELL #: 66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425							
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	Y	8	10	1	3	3	
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8	8	1	3	3	
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	Y	11	11	1	3	3	
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	Y	12	11	1	4	4	
10	0		210	-0-	210	-0-	210	210	201	3	9	9	Y	8	8	1	4	4	
11	0		347	-0-	347	-0-	557	557	332	3	15	9	Y	14	13	1	5	5	
SBR				WELL #: 70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520					
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	175	3	Y	6	6	1	2	2	
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	248	3	Y	5	6	1	1	1	
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	234	3	Y	8	7	1	2	2	
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	192	3	Y	6	6	1	2	2	
10	0		299	-0-	299	-0-	299	299	221	1	271	3	Y	5	5	1	2	2	
11	0		350	-0-	350	-0-	649	649	261	1	307	3	Y	15	13	1	4	4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		38	RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	8 1	89 3	Y	7	8 1			2	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	7	7 1			2	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	101 3	Y	6	6 1			2	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	127 3	Y	8	8 1			2	
10	0	207	-0-	207	207	15 1	182 3	Y	9	8 1			3	
11	0	196	-0-	196	403	10 9	172 3	Y	9	9 1			3	
SBR		WELL #:		63	RRCID -> 159070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244			
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	189 3	4 9	Y	4	4 1			1	
07	248 N	89	-0-	-159	-0-	88 3	1 9	Y	1	1 1			1	
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1			1	
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	153 3	2 9	Y	2	2 1			1	
10	0	129	-0-	129	129	127 3	2 9	Y	2	2 1			1	
11	0	85	-0-	85	214	84 3	1 9	Y	1	1 1			1	
SBR		WELL #:		67	RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794			
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	11 1	113 3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-	-0-			-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	Y	-0-	-0-			-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	0	145	-0-	145	145	11 1	134 3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	0	192	-0-	192	337	15 1	177 3	Y	-0-	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		71	RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		73	RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380			
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	37 3	7 9	Y	6	6 1			2	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	30 3	3 9	Y	3	4 1			1	
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	41 3	8 9	Y	7	6 1			2	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 3	4 9	Y	4	4 1			2	
10	0	62	-0-	62	62	59 3	3 9	Y	3	3 1			2	
11	0	87	-0-	87	149	80 3	7 9	Y	6	6 1			2	
SBR		WELL #:		74	RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558			
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	292 3	3 9	Y	3	3 1			-0-	
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686 3	6 9	Y	5	5 1			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	2 1			1	
09	300 N	90	-0-	-210	-0-	87 3	3 9	Y	3	3 1			1	
10	0	88	-0-	88	88	85 3	3 9	Y	3	3 1			1	
11	0	138	-0-	138	226	130 3	8 9	Y	7	6 1			2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		208	3		2 9	Y	2	2 1				1
07		279 N	124	-0-	-155	-0-	-0-		124	3			Y	-0-	1 1				-0-
08		217 N	109	-0-	-108	-0-	-0-		108	3		1 9	Y	1	1 1				-0-
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-		161	3		1 9	Y	1	1 1				-0-
10		0	161	-0-	161		161		159	3		2 9	Y	2	1 1				1
11		0	165	-0-	165		326		165	3			Y	-0-	1 1				-0-
SBR						WELL #:	69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392	-	10445	
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1021	3		3 9	Y	3	4 1					1
07		961 N	909	-0-	-52	-0-	-0-	905	3		4 9	Y	4	4 1					1
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3		10 9	Y	9	8 1					2
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3		10 9	Y	9	8 1					3
10		0	1595	-0-	1595		1595	1588	3		7 9	Y	6	6 1					3
11		0	1157	-0-	1157		2752	1151	3		6 9	Y	5	6 1					2
SBR						WELL #:	75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386	-	10422	
06		120 N	104	-0-	-16	-0-		9 1	4 9		91 3	Y	4	5 1					1
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-		12 1	4 9		129 3	Y	4	4 1					1
08		124 N	108	-0-	-16	-0-		9 1	4 9		95 3	Y	4	4 1					1
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-		7 1	4 9		82 3	Y	4	4 1					1
10		0	141	-0-	141		141	10 1	6 9		125 3	Y	5	4 1					2
11		0	181	-0-	181		322	13 1	7 9		161 3	Y	6	6 1					2
SBR						WELL #:	51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10149	-	10190	
06		330 N	264	-0-	-66	-0-		22 1	7 9		235 3	Y	6	7 1					2
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-		35 1	9 9		365 3	Y	8	8 1					2
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-		26 1	8 9		278 3	Y	7	7 1					2
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-		28 1	11 9		324 3	Y	10	9 1					3
10		0	252	-0-	252		252	19 1	6 9		227 3	Y	5	5 1					3
11		0	385	-0-	385		637	29 1	10 9		346 3	Y	9	9 1					3
SBR						WELL #:	77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996		TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10385	-	10414	
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-		26 1	7 9		282 3	Y	6	6 1					2
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-		27 1	3 9		281 3	Y	3	4 1					1
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-		45 1	9 9		479 3	Y	8	7 1					2
09		330 N	307	-0-	-23	-0-		24 1	7 9		276 3	Y	6	6 1					2
10		0	337	-0-	337		337	25 1	6 9		306 3	Y	5	5 1					2
11		0	372	-0-	372		709	28 1	10 9		334 3	Y	9	8 1					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		78	RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10546 - 10570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		81	RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.10337 - 10400
06	1020 X	739	-0-	-281	-0-	63	1	676	3	Y	-0-	1 1	1
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	50	1	520	3	Y	-0-		1
08	930 N	919	-0-	-11	-0-	79	1	840	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	56	1	647	3	Y	-0-		-0-
10	0	672	-0-	672	672	51	1	621	3	Y	-0-		-0-
11	0	777	-0-	777	1449	58	1	702	3	Y	15	12 1	3
						17	9						

SBR		WELL #:		82	RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10493 - 10522
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		79	RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9940 - 9988
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3		Y	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	242	123	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		65	RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL	DEPTH	10529	PERF.10240 - 10289
06	750 N	509	-0-	-241	-0-	44	1	465	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	60	1	621	3	Y	-0-		-0-
08	744 N	541	-0-	-203	-0-	46	1	495	3	Y	-0-		-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	59	1	686	3	Y	-0-		-0-
10	0	615	-0-	615	615	46	1	569	3	Y	-0-		-0-
11	0	761	-0-	761	1376	58	1	693	3	Y	9	7 1	2
						10	9						

SBR		WELL #:		84	RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10772 - 10792
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	15	16 1	3
						17	9						
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	89	3	Y	10	10 1	3
						11	9						
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	9	1	95	3	Y	11	11 1	3
						12	9						
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	4	1	50	3	Y	6	6 1	3
						7	9						
10	0	102	-0-	102	102	7	1	82	3	Y	12	11 1	4
						13	9						
11	0	155	-0-	155	257	11	1	136	3	Y	7	8 1	3
						8	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	840 N	414	-0-	-426	-0-		34 1	20 9	360 3	Y	18	20 1				4	
07	1147 X	349	-0-	-798	-0-		29 1	19 9	301 3	Y	17	17 1				4	
08	1147 X	448	-0-	-699	-0-		36 1	24 9	388 3	Y	22	20 1				6	
09	960 X	360	-0-	-600	-0-		27 1	19 9	314 3	Y	17	17 1				6	
10	0	384	-0-	384	384		28 1	17 9	339 3	Y	15	14 1				7	
11	0	417	-0-	417	801		31 1	15 9	371 3	Y	14	15 1				6	
SBR		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392					
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-		11 1	9 9	120 3	Y	8	9 1				2	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-		13 1	9 9	132 3	Y	8	8 1				2	
08	155 N	146	-0-	-9	-0-		12 1	11 9	123 3	Y	10	9 1				3	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		11 1	9 9	130 3	Y	8	8 1				3	
10	0	173	-0-	173	173		12 1	8 9	153 3	Y	7	7 1				3	
11	0	250	-0-	250	423		18 1	11 9	221 3	Y	10	10 1				3	
SBR		WELL #:		88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702					
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-		40 1	11 9	427 3	Y	10	10 1				2	
07	465 N	435	-0-	-30	-0-		37 1	10 9	388 3	Y	9	9 1				2	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-		43 1	11 9	456 3	Y	10	9 1				3	
09	480 N	472	-0-	-8	-0-		37 1	11 9	424 3	Y	10	10 1				3	
10	0	463	-0-	463	463		34 1	10 9	419 3	Y	9	8 1				4	
11	0	517	-0-	517	980		39 1	15 9	463 3	Y	14	13 1				5	
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382			
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		6 1	10 9	64 3	Y	9	9 1				1	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-		6 1	7 9	67 3	Y	6	6 1				1	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-		5 1	10 9	51 3	Y	9	8 1				2	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-		6 1	8 9	74 3	Y	7	7 1				2	
10	0	83	-0-	83	83		6 1	8 9	69 3	Y	7	6 1				3	
11	0	74	-0-	74	157		6 1		68 3	Y	-0-	2 1				1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	270 N	204	-0-		-66		-0-		16 1	169 3	Y	17	18 1	5	
07	217 N	213	-0-		-4		-0-		19 9	179 3	Y	15	16 1	4	
08	266 N	266	-0-		-0-		-0-		17 9	221 3	Y	22	20 1	6	
09	217 N	217	-0-		-0-		-0-		21 1	180 3	Y	20	19 1	7	
10	0	223	-0-		223		223		24 9	187 3	Y	19	18 1	8	
11	0	337	-0-		337		560		15 1	274 3	Y	36	33 1	11	
									22 9						
									21 9						
									23 1						
									40 9						

SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996				TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	26	17 1	9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	5 1	8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	4 1	4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	5	8 1	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	1 1	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	5	3 1	2	

SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		-0-		10 1	104 3	Y	7	8 1	1	
07	248 N	152	-0-	-96	-0-		-0-		8 9	131 3	Y	7	7 1	1	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		-0-		13 1	246 3	Y	10	9 1	2	
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-		-0-		11 9	316 3	Y	9	8 1	3	
10	0	104	-0-	104	104		104		27 1	91 3	Y	5	5 1	3	
11	0	188	-0-	188	292		292		10 9	174 3	Y	-0-	2 1	1	
									7 1						
									6 9						
									14 1						

SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE				N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520			
06	540 N	352	-0-	-188	-0-		-0-		29 1	312 3	Y	10	11 1	2	
07	496 N	334	-0-	-162	-0-		-0-		11 9	295 3	Y	10	10 1	2	
08	341 N	289	-0-	-52	-0-		-0-		28 1	254 3	Y	10	9 1	3	
09	360 N	307	-0-	-53	-0-		-0-		24 1	274 3	Y	8	8 1	3	
10	0	419	-0-	419	419		419		11 9	377 3	Y	10	9 1	4	
11	0	483	-0-	483	902		902		24 1	435 3	Y	11	11 1	4	
									9 9						
									31 1						
									11 9						
									36 1						
									12 9						

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996				TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918			
06	570 N	448	-0-	-122	-0-		-0-		128 1	320 2	Y	-0-		19	
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-		-0-		226 1	508 2	Y	-0-		19	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-		-0-		11 9	531 2	Y	-0-		19	
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-		-0-		24 1	519 2	Y	-0-		19	
10	0	811	-0-	811	811		811		238 1	566 2	Y	-0-		19	
11	0	445	-0-	445	1256		1256		245 1	354 2	Y	-0-		19	
									91 1					4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		96	RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL	DEPTH	10303	PERF.10060 - 10104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	18	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	0	39	-0-	39	39	37	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0	143	-0-	143	182	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
SBR		WELL #:		92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL	DEPTH	11098	PERF.10882 - 10902				
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					1
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					1
10	0	200	-0-	200	200	15	1	185	3	Y	-0-					1
11	0	104	-0-	104	304	8	1	96	3	Y	-0-					1
SBR		WELL #:		95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10697 - 10717				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10951	PERF.10702 - 10720				
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					17
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					17
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					17
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					17
10	0	226	-0-	226	226	17	1	209	3	Y	-0-					17
11	0	95	-0-	95	321	7	1	88	3	Y	-0-					17
SBR		WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10925	PERF.10710 - 10730				
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					1
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					1
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					1
10	0	117	-0-	117	117	9	1	108	3	Y	-0-					1
11	0	70	-0-	70	187	5	1	65	3	Y	-0-					1
SBR		WELL #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL	DEPTH	10875	PERF.10674 - 10694				
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	9	1	97	3	Y	8	8	1			2
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	13	1	139	3	Y	7	7	1			2
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	85	3	Y	5	5	1			2
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	8	8	1			2
10	0	269	-0-	269	269	20	1	240	3	Y	8	7	1			3
11	0	126	-0-	126	395	9	1	108	3	Y	8	8	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808		
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	158	3	2 9	Y	2	10
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	128	3	1 9	Y	1	4
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-	4
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-	4
10	0	161	-0-	161	161	160	3	1 9	Y	1	5
11	0	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	5
HUFF		WELL #:		2	RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984		
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	153	1	382 2	Y	-0-	6
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	132	1	297 2	Y	2	8
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	218	1	467 2	Y	-0-	8
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	101	1	223 2	Y	-0-	8
10	0	542	-0-	542	542	164	1	378 2	Y	-0-	8
11	0	217	-0-	217	759	45	1	172 2	Y	-0-	8
SBR		WELL #:		98	RRCID -> 161142		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUFF		WELL #:		3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070		
06	480 N	287	-0-	-193	-0-	82	1	205 2	Y	-0-	8
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	161	1	361 2	Y	2	10
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	99	1	210 2	Y	-0-	10
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	500 2	Y	-0-	10
10	0	660	-0-	660	660	200	1	460 2	Y	-0-	10
11	0	325	-0-	325	985	67	1	258 2	Y	-0-	10
SBR		WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131 3	Y	-0-	6
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 3	Y	-0-	6
10	0	36	-0-	36	36	3	1	33 3	Y	-0-	6
11	0	51	-0-	51	87	4	1	47 3	Y	-0-	6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		99		RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	248 3	Y	9	10 1	2			
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	216 3	Y	7	7 1	2			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	7	7 1	2			
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9	310 3	Y	10	9 1	3			
10	0	281	-0-	281	281	281	24 1	252 3	Y	7	7 1	3			
11	0	257	-0-	257	538	538	27 1	221 3	Y	16	14 1	5			
SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	388 3	Y	8	9 1	2			
07	465 N	370	-0-	-95	-0-	-0-	9 9	329 3	Y	8	8 1	2			
08	527 N	337	-0-	-190	-0-	-0-	32 1	301 3	Y	7	7 1	2			
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9	508 3	Y	12	11 1	3			
10	0	455	-0-	455	455	455	28 1	412 3	Y	8	7 1	4			
11	0	309	-0-	309	764	764	44 1	278 3	Y	7	8 1	3			
SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921			
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-		-0-			
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	205 3	Y	-0-		-0-			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0	56	-0-	56	56	56	4 1	52 3	Y	-0-		-0-			
11	0	173	-0-	173	229	229	13 1	160 3	Y	-0-		-0-			
SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756			
06	210 N	22	-0-	-188	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-			
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		-0-			
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-		-0-			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0	52	-0-	52	52	52	4 1	48 3	Y	-0-		-0-			
11	0	30	-0-	30	82	82	2 1	28 3	Y	-0-		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR		WELL #:		107		RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-			17 1	177	3	Y	-0-						-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-			36 1	374	3	Y	-0-						-0-
08	310 N	51	-0-	-259	-0-			4 1	47	3	Y	-0-						-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-			11 1	124	3	Y	-0-						-0-
10	0	139	-0-	139	-0-			10 1	129	3	Y	-0-						-0-
11	0	297	-0-	297	-0-			23 1	274	3	Y	-0-						-0-

SBR		WELL #:		112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE		01/21/1997		TOTAL		DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048		
06	90 N	7	-0-	-83	-0-			7 3			Y	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE		01/22/1997		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.10444 - 10496		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SBR		WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE		02/06/1997		TOTAL		DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144		
06	390 N	251	-0-	-139	-0-			72 1	179	2	Y	-0-						3
07	434 N	246	-0-	-188	-0-			76 1	169	2	Y	1						4
								1 9										
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-			116 1	247	2	Y	-0-						4
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-			85 1	185	2	Y	-0-						4
10	0	142	-0-	142	-0-			43 1	99	2	Y	-0-						4
11	0	96	-0-	96	-0-			20 1	76	2	Y	-0-						4

SBR		WELL #:		114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE		01/28/1997		TOTAL		DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756		
06	150 N	117	-0-	-33	-0-			10 1	107	3	Y	-0-						13
07	372 X	278	-0-	-94	-0-			24 1	254	3	Y	-0-						13
08	372 X	235	-0-	-137	-0-			20 1	215	3	Y	-0-						13
09	360 X	205	-0-	-155	-0-			16 1	189	3	Y	-0-						13
10	0	176	-0-	176	-0-			13 1	163	3	Y	-0-						13
11	0	127	-0-	127	-0-			10 1	117	3	Y	-0-						13

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 246973 WELL #: 108			00256 500 246973 RRCID -> 162051			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
									DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	112	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	260	-0-	260	372	372	372	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #: 118	RRCID -> 162052	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564							
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	205	3	Y	7	7	1			2
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	218	3	Y	4	5	1			1
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	226	3	Y	7	6	1			2
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	240	3	Y	6	6	1			2
10	0		370	-0-	370	370	370	370	27 8	1 9	335	3	Y	7	6	1			3
11	0		210	-0-	210	580	580	580	16 4	1 9	190	3	Y	4	5	1			2
SBR						WELL #: 110	RRCID -> 162053	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	475	-0-	475	475	475	475	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	463	-0-	463	938	938	938	36	1	427	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #: 116	RRCID -> 162056	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768							
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	112	3	Y	3	4	1			1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	150	3	Y	4	4	1			1
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	109	3	Y	3	3	1			1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	113	3	Y	3	3	1			1
10	0		133	-0-	133	133	133	133	10 3	1 9	120	3	Y	3	3	1			1
11	0		188	-0-	188	321	321	321	14 7	1 9	167	3	Y	6	5	1			2
SBR						WELL #: 115	RRCID -> 162063	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824							
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					1
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					1
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					1
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					1
10	0		237	-0-	237	237	237	237	18	1	219	3	Y	-0-					1
11	0		278	-0-	278	515	515	515	21	1	257	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		7	RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL	DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	87	1	219	2	Y	-0-			2
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	140	1	313	2	Y	-0-1			3
						1	9							
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	171	1	368	2	Y	-0-			3
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	111	1	242	2	Y	-0-			3
10	0	626	-0-	626	626	189	1	437	2	Y	-0-			3
11	0	328	-0-	328	954	67	1	261	2	Y	-0-			3
SBR		WELL #:		120	RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL	DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-			1
HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL	DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240	
06	270 N	67	-0-	-203	-0-	20	1	47	2	Y	-0-			4
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	92	1	208	2	Y	-0-			4
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	62	1	131	2	Y	-0-			4
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	101	1	225	2	Y	-0-			4
10	0	345	-0-	345	345	104	1	241	2	Y	-0-			4
11	0	342	-0-	342	687	70	1	272	2	Y	-0-			4
SBR		WELL #:		117	RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	79	1	842	3	Y	-0-	1 1		1
07	930 N	858	-0-	-72	-0-	75	1	783	3	Y	-0-			1
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	3	Y	-0-	1 1		-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	1006	3	Y	-0-			-0-
10	0	1227	-0-	1227	1227	93	1	1134	3	Y	-0-			-0-
11	0	1173	-0-	1173	2400	89	1	1071	3	Y	12	9 1		3
						13	9							
SBR		WELL #:		123	RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL	DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	Y	4	5 1		1
						4	9							
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	4	4 1		1
						4	9							
08	837 N	246	-0-	-591	-0-	21	1	222	3	Y	3	3 1		1
						3	9							
09	540 N	176	-0-	-364	-0-	14	1	159	3	Y	3	3 1		1
						3	9							
10	0	583	-0-	583	583	44	1	533	3	Y	5	4 1		2
						6	9							
11	0	425	-0-	425	1008	32	1	382	3	Y	10	9 1		3
						11	9							

A.W.P. (OLMOS)		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973								
WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		
								PERF.10006 - 10032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	210	-0-	-450	-0-	208	3	2	9	13
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	179	3	2	9	9
08	372 N	197	-0-	-175	-0-	195	3	2	9	5
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	157	3	1	9	3
10	0	273	-0-	273	273	269	3	4	9	2
11	0	277	-0-	277	550	269	3	8	9	1
SBR				WELL #: 124	RRCID -> 162645	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455
										PERF.10206 - 10252
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	51	3	1
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	9	47	3	1
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	1
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	9	6	1	1
10	0	64	-0-	64	64	3	9	5	1	1
11	0	86	-0-	86	150	2	9	7	1	-0-
SBR				WELL #: 122	RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	9	31	3	-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	1
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	1
10	0	26	-0-	26	26	4	1	22	3	1
11	0	39	-0-	39	65	2	9	3	1	-0-
SBR				WELL #: 128	RRCID -> 162720	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395
										PERF.10175 - 10216
06	1200 X	1030	-0-	-170	-0-	1023	3	7	9	1
07	1240 N	968	-0-	-272	-0-	961	3	7	9	1
08	1240 N	979	-0-	-261	-0-	972	3	7	9	2
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	984	3	7	9	2
10	0	880	-0-	880	880	872	3	8	9	3
11	0	767	-0-	767	1647	757	3	10	9	3
SBR				WELL #: 132	RRCID -> 162721	COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			-0-
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	3			-0-
10	0	361	-0-	361	361	361	3			-0-
11	0	269	-0-	269	630	269	3			-0-
SBR				WELL #: 138	RRCID -> 162869	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645
										PERF.10434 - 10440
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	21	1	244	3	-0-
10	0	321	-0-	321	321	24	1	297	3	-0-
11	0	498	-0-	498	819	38	1	460	3	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	Y	5	6	1		1
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	Y	5	5	1		1
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	237	3	9	9	Y	8	7	1		2
09		540 N	316	-0-	-224	-0-	308	3	8	9	Y	7	7	1		2
10		0	324	-0-	324	324	317	3	7	9	Y	6	5	1		3
11		0	337	-0-	337	661	331	3	6	9	Y	5	6	1		2
SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386		
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	Y	5	5	1		2
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	5	1		1
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	3	7	9	Y	6	5	1		2
09		570 N	374	-0-	-196	-0-	368	3	6	9	Y	5	5	1		2
10		0	364	-0-	364	364	360	3	4	9	Y	4	4	1		2
11		0	403	-0-	403	767	386	3	17	9	Y	15	13	1		4
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278		
06		390 N	279	-0-	-111	-0-	23	1	248	3	Y	7	8	1		2
							8	9								
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	6	6	1		2
							7	9								
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	Y	8	8	1		2
							9	9								
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	10	9	1		3
							11	9								
10		0	467	-0-	467	467	35	1	424	3	Y	7	7	1		3
							8	9								
11		0	450	-0-	450	917	34	1	402	3	Y	13	12	1		4
							14	9								
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE		05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354		
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-				-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-				-0-
09		420 N	265	-0-	-155	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
10		0	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-				-0-
11		0	464	-0-	464	690	455	3	9	9	Y	8	6	1		2
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350		
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
07		248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
08		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
10		0	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-				-0-
11		0	117	-0-	117	238	117	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260		
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-				-0-
07		310 N	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
08		310 N	209	-0-	-101	-0-	197	3	12	9	Y	11	9	1		2
09		270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3			Y	-0-		1	1	1
10		0	204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-				1
11		0	174	-0-	174	378	174	3			Y	-0-		1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	229 3	4 9	Y	4	4 1	1	
07		465 N	136	-0-	-329	-0-	135 3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
08		279 N	188	-0-	-91	-0-	184 3	4 9	Y	4	3 1	1	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 3	4 9	Y	4	4 1	1	
10		0	227	-0-	227	227	224 3	3 9	Y	3	3 1	1	
11		0	192	-0-	192	419	191 3	1 9	Y	1	1 1	1	

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	24 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76 3	3 9	Y	3	2 1	1	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	16 3	2 9	Y	2	2 1	1	
10		0	43	-0-	43	43	40 3	3 9	Y	3	3 1	1	
11		0	36	-0-	36	79	36 3		Y	-0-	1 1	-0-	

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120			
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1452 3	9 9	Y	8	9 1	1	
07		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1842 3	11 9	Y	10	9 1	2	
08		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1128 3	12 9	Y	11	10 1	3	
09		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1413 3	9 9	Y	8	8 1	3	
10		0	1695	-0-	1695	1695	1685 3	10 9	Y	9	8 1	4	
11		0	2107	-0-	2107	3802	2095 3	12 9	Y	11	11 1	4	

SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	902	-0-	902	902	72 1	830 3	Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	902			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	902			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226	
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	248 3	8 9	Y	7	7 1	1	
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	298 3	4 9	Y	4	4 1	1	
08		310 N	130	-0-	-180	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1	1	
09		270 N	120	-0-	-150	-0-	118 3	2 9	Y	2	2 1	1	
10		0	123	-0-	123	123	121 3	2 9	Y	2	2 1	1	
11		0	247	-0-	247	370	247 3		Y	-0-	1 1	-0-	

SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973							
SBR		WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	15 1	155 3	Y	2
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	9 9	158 3	Y	2
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	15 1	152 3	Y	2
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	3
10	0	223	-0-	223	223	8 9	199 3	Y	3
11	0	155	-0-	155	378	15 1	133 3	Y	3
						10 9			
						11 9			
SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A	
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	32 1	345 3	Y	1
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	3 9	369 3	Y	2
08	713 N	433	-0-	-280	-0-	36 1	390 3	Y	2
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	4 9	442 3	Y	2
10	0	332	-0-	332	332	37 1	304 3	Y	2
11	0	422	-0-	422	754	6 9	383 3	Y	2
						38 1			
						6 9			
						25 1			
						3 9			
						32 1			
						7 9			
SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550	
								PERF.10354 - 10386	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	Y	3
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 9	243 3	Y	2
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	23 1	230 3	Y	4
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	10 9	191 3	Y	4
10	0	186	-0-	186	186	22 1	160 3	Y	5
11	0	285	-0-	285	471	17 9	259 3	Y	3
						13 9			
						13 1			
						13 9			
						22 1			
						4 9			
SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38 1	404 3	Y	3
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	15 9	355 3	Y	3
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	34 1	337 3	Y	3
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	12 9		Y	2
10	0	258	-0-	258	258	32 1	233 3	Y	2
11	0	225	-0-	225	483	12 9	200 3	Y	3
						19 1			
						6 9			
						17 1			
						8 9			

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 125		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9829	X	5056	-0-	-4773	-0-	432	11	9	4613	3	Y		10	11	1			2
07	5363	X	3907	-0-	-1456	-0-	342	10	9	3555	3	Y		9	9	1			2
08	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	394	19	9	4196	3	Y		17	15	1			4
09	5070	X	4146	-0-	-924	-0-	328	18	9	3800	3	Y		16	15	1			5
10	0		6582	-0-	6582	6582	496	14	9	6072	3	Y		13	12	1			6
11	0		3853	-0-	3853	10435	294	25	9	3534	3	Y		23	21	1			8
SBR						WELL #:	134	RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266	
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3		6	9	Y		5	5	1			1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3		4	9	Y		4	4	1			1
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	162	3		8	9	Y		7	6	1			2
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	165	3		7	9	Y		6	6	1			2
10	0		190	-0-	190	190	184	3		6	9	Y		5	5	1			2
11	0		248	-0-	248	438	248	3				Y		-0-	1	1			1
SBR						WELL #:	154	RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456	
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	19	3	9	201	3	Y		3	4	1			1
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	4	9	589	3	Y		4	4	1			1
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	98	6	9	1039	3	Y		5	5	1			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y		1	1	1			1
10	0		31	-0-	31	31	2	8	9	21	3	Y		7	6	1			2
11	0		1075	-0-	1075	1106	82	7	9	986	3	Y		6	6	1			2
SBR						WELL #:	147	RRCID -> 163384		COMPL. DATE		06/13/1997		TOTAL		DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
SBR						WELL #:	158	RRCID -> 163571		COMPL. DATE		05/28/1997		TOTAL		DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		25	28	1			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		10	12	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		38	34	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		36	34	1			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		15	16	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		16	18	1			8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		126	RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL	DEPTH	10335	PERF.10116 - 10130	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		3570 X	690	-0-	-2880	-0-	689 3	1 9	Y	1	1	1 1	-0-
07		1922 X	609	-0-	-1313	-0-	608 3	1 9	Y	1	1	1 1	-0-
08		1922 X	873	-0-	-1049	-0-	872 3	1 9	Y	1	1	1 1	-0-
09		1860 X	612	-0-	-1248	-0-	611 3	1 9	Y	1	1	1 1	-0-
10		0	1754	-0-	1754	1754	1752 3	2 9	Y	2	1	1 1	-1
11		0	943	-0-	943	2697	943 3		Y	-0-	1	1 1	-0-

SBR		WELL #:		142	RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10442 - 10466
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	320 3	10 9	Y	9	9	1 1	1
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	346 3	9 9	Y	8	8	1 1	1
08		279 N	257	-0-	-22	-0-	245 3	12 9	Y	11	9	1 1	3
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	304 3	11 9	Y	10	10	1 1	3
10		0	248	-0-	248	248	241 3	7 9	Y	6	6	1 1	3
11		0	295	-0-	295	543	295 3		Y	-0-	2	1 1	1

SBR		WELL #:		127	RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10074 - 10084	
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	123 3	4 9	Y	4	4	1 1	1
07		186 N	73	-0-	-113	-0-	71 3	2 9	Y	2	2	1 1	1
08		186 N	109	-0-	-77	-0-	107 3	2 9	Y	2	2	1 1	1
09		120 N	70	-0-	-50	-0-	68 3	2 9	Y	2	2	1 1	1
10		0	103	-0-	103	103	101 3	2 9	Y	2	2	1 1	1
11		0	95	-0-	95	198	91 3	4 9	Y	4	4	1 1	1

SBR		WELL #:		157	RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL	DEPTH	10060	PERF. 9914 - 9938	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	10 3	17 9	Y	15	14	1 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	15	1 1	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	12	1 1	3
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	36	31	1 1	8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	18	1 1	9
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	33	1 1	12

SBR		WELL #:		160	RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10317 - 10346	
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	290 3	4 9	Y	4	4	1 1	1
07		527 N	273	-0-	-254	-0-	269 3	4 9	Y	4	4	1 1	1
08		341 N	222	-0-	-119	-0-	218 3	4 9	Y	4	4	1 1	1
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	262 3	7 9	Y	6	5	1 1	2
10		0	205	-0-	205	205	202 3	3 9	Y	3	3	1 1	2
11		0	316	-0-	316	521	301 3	15 9	Y	14	12	1 1	4

SBR		WELL #:		159	RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9782 - 9818	
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 3	6 9	Y	5	6	1 1	1
07		434 N	291	-0-	-143	-0-	287 3	4 9	Y	4	4	1 1	1
08		496 N	435	-0-	-61	-0-	431 3	4 9	Y	4	4	1 1	1
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	641 3	9 9	Y	8	7	1 1	2
10		0	425	-0-	425	425	421 3	4 9	Y	4	4	1 1	2
11		0	398	-0-	398	823	392 3	6 9	Y	5	5	1 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	141	3	Y	6	7	1			1
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	126	3	Y	6	6	1			1
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	8 8	1 9	81	3	Y	7	6	1			2
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	187	3	Y	10	9	1			3
10	0	166	-0-	166	166	12 8	1 9	146	3	Y	7	7	1			3
11	0	152	-0-	152	318	11 10	1 9	131	3	Y	9	9	1			3
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322		
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	171	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	0	95	-0-	95	95	93	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0	423	-0-	423	518	422	3	1	9	Y	1	1	1			1
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896				
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					33
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					33
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					33
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					33
10	0	340	-0-	340	340	26	1	314	3	Y	-0-					33
11	0	138	-0-	138	478	11	1	127	3	Y	-0-					33
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050				
06	690 N	111	-0-	-579	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0	71	-0-	71	71	70	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0	66	-0-	66	137	66	3			Y	-0-	1	1			-0-
SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006				
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	0	286	-0-	286	286	283	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0	639	-0-	639	925	637	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973													
ZR UNIT "A"			WELL #:			1	RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		360 N	249	-0-		-111		-0-	243	3	6	9	Y	5	2	1			3
07		465 N	295	-0-		-170		-0-	291	3	4	9	Y	4					7
08		434 N	325	-0-		-109		-0-	321	3	4	9	Y	4	7	1			4
09		337 N	337	-0-		-0-		-0-	329	3	8	9	Y	7	6	1			5
10		0	253	-0-		253		253	247	3	6	9	Y	5	9	1			1
11		0	357	-0-		357		610	332	3	25	9	Y	23					24

SBR						WELL #:	174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002			
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	9	9	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1446	-0-		1446		1446	1446	3			Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730					
06		31 N	31	-0-		-0-		-0-	31	3			Y	-0-	1	1			1
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		93 N	93	-0-		-0-		-0-	61	3	32	9	Y	29	24	1			5
09		30 N	-0-	-0-		-30		-0-					Y	34	30	1			9
10		0	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	26	24	1			11
11		0	42	-0-		42		42	42	3			Y	-0-	7	1			4

SBR						WELL #:	175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264					
06		240 N	61	-0-		-179		-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07		85 N	85	-0-		-0-		-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08		98 N	98	-0-		-0-		-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09		131 N	131	-0-		-0-		-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10		0	88	-0-		88		88	88	3			Y	-0-					-0-
11		0	182	-0-		182		270	182	3			Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	163	RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020			
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-				2
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-				2
08	744 N	156	-0-	-588	-0-	13	1	143	3	Y	-0-				2
09	450 N	208	-0-	-242	-0-	17	1	191	3	Y	-0-				2
10	0	101	-0-	101	101	8	1	93	3	Y	-0-				2
11	0	615	-0-	615	716	47	1	567	3	Y	1				3
						1	9								
SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	10	11	1		2
						11	9								
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	30	1	321	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
09	420 N	181	-0-	-239	-0-	14	1	161	3	Y	5	6	1		2
						6	9								
10	0	247	-0-	247	247	18	1	220	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
11	0	214	-0-	214	461	16	1	189	3	Y	8	8	1		3
						9	9								
SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-				1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-				1
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-				1
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	Y	-0-				1
10	0	175	-0-	175	175	13	1	162	3	Y	-0-				1
11	0	104	-0-	104	279	8	1	96	3	Y	-0-				1
SBR		WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	367	1	919	2	Y	-0-				9
07	1705 X	1099	-0-	-606	-0-	339	1	760	2	Y	-0-				9
08	1705 X	948	-0-	-757	-0-	301	1	647	2	Y	-0-				9
09	1650 X	551	-0-	-1099	-0-	173	1	378	2	Y	-0-				9
10	0	1065	-0-	1065	1065	322	1	743	2	Y	-0-				9
11	0	465	-0-	465	1530	95	1	370	2	Y	-0-				9
SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	Y		18	18 1	3			
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	20 9	55 3	Y		15	15 1	3			
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	17 9	44 3	Y		19	17 1	5			
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	21 9	39 3	Y		16	16 1	5			
10	0	91	-0-	91	91	18 9	68 3	Y		15	14 1	6			
11	0	110	-0-	110	201	17 9	93 3	Y		8	10 1	4			
						8 1									
						9 9									
SBR		WELL #:		168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y		13	13 1	3			
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	14 9	156 3	Y		9	10 1	2			
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	15 1	165 3	Y		15	13 1	4			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 9	213 3	Y		15	14 1	5			
10	0	259	-0-	259	259	18 1	228 3	Y		11	11 1	5			
11	0	294	-0-	294	553	17 9	253 3	Y		18	17 1	6			
						19 1									
						12 9									
						21 1									
						20 9									
SBR		WELL #:		169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766			
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 3	Y		-0-	-0-	-0-			
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	287 3	Y		-0-	-0-	-0-			
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	13 1	134 3	Y		-0-	-0-	-0-			
09	270 N	97	-0-	-173	-0-	8 1	89 3	Y		-0-	-0-	-0-			
10	0	190	-0-	190	190	14 1	176 3	Y		-0-	-0-	-0-			
11	0	133	-0-	133	323	10 1	123 3	Y		-0-	-0-	-0-			
						10 1									
HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910			
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	82 1	205 2	Y		-0-	-0-	-0-			
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	103 1	233 2	Y		-0-	-0-	-0-			
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	145 1	311 2	Y		-0-	-0-	-0-			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	117 1	258 2	Y		-0-	-0-	-0-			
10	0	372	-0-	372	372	112 1	260 2	Y		-0-	-0-	-0-			
11	0	252	-0-	252	624	52 1	200 2	Y		-0-	-0-	-0-			
						52 1									
ZR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y		-0-	-0-	1			
07	115 N	66	-0-	-49	-0-	8 1	58 2	Y		-0-	-0-	1			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	1			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	1			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	1			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	1			

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973														
ZR UNIT "B"			WELL #:			3			RRCID -> 165572			COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		90 N	65	-0-	-25	-0-				65 3			Y	-0-					-0-	
07		124 N	111	-0-	-13	-0-				111 3			Y	-0-					-0-	
08		93 N	85	-0-	-8	-0-				85 3			Y	-0-					-0-	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-				70 3			Y	-0-					-0-	
10		0	72	-0-	72	-0-	72			72 3			Y	-0-					-0-	
11		0	101	-0-	101	-0-	173			101 3			Y	-0-					-0-	
ZR "A"			WELL #:			4			RRCID -> 166037			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136					
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-				8 1			76 2	Y	-0-				5	
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-				32 1			231 2	Y	-0-				5	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-				5	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-				5	
10		0	91	-0-	91	-0-	91			10 1			81 2	Y	-0-				5	
11		0	188	-0-	188	-0-	279			14 1			174 2	Y	-0-				5	
ZR "A"			WELL #:			8			RRCID -> 166038			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
07	14B2	EXT	310	-0-	310	-0-	310			38 1			272 2	Y	-0-				8	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	310							Y	-0-				8	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	310							Y	-0-				8	
10	0		480	-0-	480	-0-	790			51 1			429 2	Y	-0-				8	
11	0		542	-0-	542	-0-	1332			39 1			503 2	Y	-0-				8	
ZR UNIT "A"			WELL #:			4			RRCID -> 166046			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398					
06		120 N	93	-0-	-27	-0-				67 3			26 9	Y	24	19	1		10	
07		124 N	56	-0-	-68	-0-				34 3			22 9	Y	20				30	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-				228 3			17 9	Y	15	27	1		18	
09		90 N	40	-0-	-50	-0-				25 3			15 9	Y	14	21	1		11	
10		0	99	-0-	99	-0-	99			73 3			26 9	Y	24	24	1		11	
11		0	97	-0-	97	-0-	196			75 3			22 9	Y	20				31	
ZR UNIT "C"			WELL #:			6			RRCID -> 166052			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ZR "A"			WELL #:			5			RRCID -> 166448			COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					2	
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-				21 1			150 2	Y	-0-				2	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				2	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				2	
11		0	656	-0-	656	-0-	656			48 1			608 2	Y	-0-				2	
ZR "A"			WELL #:			6			RRCID -> 166527			COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180					
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4 9	Y	4	4 1		1
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	144	3	2 9	Y	2	2 1		1
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3 9	Y	3	3 1		1
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	102	3	2 9	Y	2	2 1		1
10	0	219	-0-	219	-0-	216	3	3 9	Y	3	3 1		1
11	0	123	-0-	123	-0-	342	3	2 9	Y	2	2 1		1

ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			2
07	93 X	67	-0-	-26	-0-	8	1	59 2	Y	-0-			2
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	0	197	-0-	197	-0-	21	1	176 2	Y	-0-			2
11	0	106	-0-	106	-0-	303	8	98 2	Y	-0-			2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	0	80	-0-	80	-0-	9	1	71 2	Y	-0-			7
11	0	126	-0-	126	-0-	206	9	117 2	Y	-0-			7

SBR		WELL #:		171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	154 3	Y	11	11 1		3
						12	9						
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	151 3	Y	9	10 1		2
						10	9						
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	376 3	Y	12	11 1		3
						13	9						
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	181 3	Y	13	12 1		4
						14	9						
10	0	216	-0-	216	-0-	15	1	189 3	Y	11	10 1		5
						12	9						
11	0	248	-0-	248	-0-	18	1	217 3	Y	12	12 1		5
						13	9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9880 - 9910				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4	4	1	1
07		279	N	111	-0-	-168	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		217	N	129	-0-	-88	-0-	126	3	3	9	Y	3	3	1	1
09		150	N	138	-0-	-12	-0-	134	3	4	9	Y	4	4	1	1
10		0		111	-0-	111	111	109	3	2	9	Y	2	2	1	1
11		0		94	-0-	94	205	92	3	2	9	Y	2	2	1	1
BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL	DEPTH	10293	PERF. 9804 - 9836				
06		268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	3	17	9	Y	15	15	1	2
07		257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	3	17	9	Y	15	14	1	3
08		250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	3	23	9	Y	21	19	1	5
09		284	N	284	-0-	-0-	-0-	262	3	22	9	Y	20	19	1	6
10		0		276	-0-	276	276	257	3	19	9	Y	17	16	1	7
11		0		276	-0-	276	552	267	3	9	9	Y	8	10	1	5
BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9976 - 10016				
06		1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1397	3	45	9	Y	41	41	1	6
07		1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1200	3	41	9	Y	37	36	1	7
08		1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1441	3	55	9	Y	50	45	1	12
09		1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1353	3	55	9	Y	50	46	1	16
10		0		1289	-0-	1289	1289	1248	3	41	9	Y	37	36	1	17
11		0		405	-0-	405	1694	396	3	9	9	Y	8	16	1	9
BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9954 - 9986				
06		210	N	202	-0-	-8	-0-	198	3	4	9	Y	4	4	1	1
07		217	N	124	-0-	-93	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		186	N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	1	1
09		210	N	152	-0-	-58	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1	1
10		0		98	-0-	98	98	97	3	1	9	Y	1	1	1	1
11		0		102	-0-	102	200	102	3			Y	-0-	1	1	-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9804 - 9844				
06		956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	Y	2	2	1	1
09		930	N	682	-0-	-248	-0-	680	3	2	9	Y	2	2	1	1
10		0		821	-0-	821	821	819	3	2	9	Y	2	2	1	1
11		0		1033	-0-	1033	1854	1030	3	3	9	Y	3	3	1	1
BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL	DEPTH	10365	PERF.10050 - 10080				
06	14B2	EXT		25	-0-	25	120	24	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		136	N	16	-0-	-120	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1	1
10		0		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-	1	1	-0-
11		0		85	-0-	85	98	85	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL	DEPTH	10110	PERF. 9812 - 9852				
06		90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
07		94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
08		141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
09		194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
10		0		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-			-0-
11		0		212	-0-	212	309	211	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720	
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		COND PROD		PERF. 10448 - 10474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						CODE	AMT			AMT	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45 3	4 9	Y	4	4 1	1
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	3 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	4 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 1	1
10	0	6	-0-	6	6	4 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	1 1	-0-
BRACKEN "A"											
		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-		2
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	35 3	7 9	Y	6	4 1	4
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	42 3	2 9	Y	2		6
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 3	4 9	Y	4	8 1	2
10	0	25	-0-	25	25	21 3	4 9	Y	4		6
11	0	88	-0-	88	113	87 3	1 9	Y	1		7
BRACKEN "A"											
		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 3	3 9	Y	3	3 1	1
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	156 3	1 9	Y	1	1 1	1
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	175 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	196 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	0	97	-0-	97	97	96 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	0	42	-0-	42	139	42 3		Y	-0-	1 1	-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.											
		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249 3	3 9	Y	3		25
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	50 3	1 9	Y	1	16 1	10
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-		10
09	240 N	20	-0-	-220	-0-	20 3		Y	-0-		10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
ZR "A"											
		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRACKEN "A"											
		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835 3	6 9	Y	5	5 1	1
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 3	6 9	Y	5	5 1	1
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1061 3	14 9	Y	13	11 1	3
09	840 N	708	-0-	-132	-0-	704 3	4 9	Y	4	5 1	2
10	0	121	-0-	121	121	119 3	2 9	Y	2	2 1	2
11	0	151	-0-	151	272	147 3	4 9	Y	4	4 1	2
BRACKEN "A"											
		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	66	-0-	66	66	8	1	58	2	Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	5
10	0	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	5
11	0	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	5

BRACKEN "B"				WELL #: 2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282		
06	720 X	142	-0-	-578	-0-	12	1	129	3	Y	1	-0-
07	744 X	183	-0-	-561	-0-	1	9					
08	186 X	28	-0-	-158	-0-	16	1	165	3	Y	2	-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	2	9					
10	0	280	-0-	280	280	2	1	25	3	Y	1	-0-
11	0	82	-0-	82	362	1	9					

SBR				WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-	7
07	558 N	447	-0-	-111	-0-	39	1	408	3	Y	-0-	7
08	558 N	158	-0-	-400	-0-	14	1	144	3	Y	-0-	7
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	-0-	7
10	0	254	-0-	254	254	19	1	235	3	Y	-0-	7
11	0	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-	7

BRACKEN "E"				WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	24	3	1	9	Y	1	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
10	0	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-	-0-
11	0	49	-0-	49	80	49	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792		
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	2	1
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	2	9	848	3	Y	4	3
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	Y	3	4
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	4	9	773	3	Y	3	2
10	0	725	-0-	725	725	43	1	669	3	Y	4	3
11	0	384	-0-	384	1109	3	9	357	3	Y	1	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #:		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 7 9	1	419	3	Y	6	6 1	8
07	1023 N	676	-0-	-347	-0-	37 10 9	1	629	3	Y	9	6 1	11
08	682 N	470	-0-	-212	-0-	23 8 9	1	439	3	Y	7	7 1	11
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	15 4 9	1	245	3	Y	4	11 1	4
10	0	415	-0-	415	415	29 7 9	1	379	3	Y	6	5 1	5
11	0	246	-0-	246	661	17 1 9	1	228	3	Y	1		6
BRACKEN, R.													
WELL #:		4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742			
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	17 1 9	1	299	3	Y	1	1 1	1
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 2 9	1	534	3	Y	2	1 1	2
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	12 1 9	1	227	3	Y	1	1 1	2
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	11 1 9	1	185	3	Y	1	2 1	1
10	0	584	-0-	584	584	42 1 9	1	541	3	Y	1	1 1	1
11	0	333	-0-	333	917	23 1 9	1	309	3	Y	1		2
SBR													
WELL #:		183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394			
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	58 10 9	1	618	3	Y	9	10 1	3
07	1023 N	598	-0-	-425	-0-	52 9 9	1	537	3	Y	8	9 1	2
08	1023 N	534	-0-	-489	-0-	45 12 9	1	477	3	Y	11	10 1	3
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	47 12 9	1	550	3	Y	11	10 1	4
10	0	669	-0-	669	669	50 10 9	1	609	3	Y	9	9 1	4
11	0	757	-0-	757	1426	57 21 9	1	679	3	Y	19	17 1	6
BRACKEN, R.													
WELL #:		3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3 3	1	9	Y	1	1 1	1	2
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 3 3	2	9	Y	2	1 1	1	2
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3 3	1	9	Y	1	1 1	1	2
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3 3	1	9	Y	1	2 1	1	1
10	0	2	-0-	2	2	1 3 3	1	9	Y	1	1 1	1	1
11	0	1	-0-	1	3	1 3 3	1	9	Y	-0-			1
SBR													
WELL #:		181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8			7 1		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-		16 1	174 3	Y		9		9 1				2
								10 9										
07		496 N	161	-0-	-335	-0-		14 1	141 3	Y		5		6 1				1
								6 9										
08		372 N	139	-0-	-233	-0-		11 1	120 3	Y		7		6 1				2
								8 9										
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-		17 1	196 3	Y		6		6 1				2
								7 9										
10		0	1006	-0-	1006	1006		75 1	921 3	Y		9		8 1				3
								10 9										
11		0	461	-0-	461	1467		35 1	420 3	Y		5		6 1				2
								6 9										

BRACKEN "D"				WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445						
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		4 1	40 3	Y		1		2 1				-0-
								1 9										
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-		4 1	40 3	Y		2		2 1				-0-
								2 9										
08		62 N	48	-0-	-14	-0-		4 1	42 3	Y		2		2 1				-0-
								2 9										
09		60 N	41	-0-	-19	-0-		3 1	35 3	Y		3		2 1				1
								3 9										
10		0	51	-0-	51	51		4 1	45 3	Y		2		2 1				1
								2 9										
11		0	57	-0-	57	108		4 1	51 3	Y		2		2 1				1
								2 9										

BRACKEN, R.				WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-						-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-						-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-		9 1	152 3	Y		1		1 1				-0-
								1 9										
10		0	683	-0-	683	683		48 1	629 3	Y		5		3 1				2
								6 9										
11		0	307	-0-	307	990		21 1	284 3	Y		2						4
								2 9										

BRACKEN "B"				WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232						
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-		610 3	9 9	Y		8		8 1				1
07		651 N	445	-0-	-206	-0-		437 3	8 9	Y		7		7 1				1
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-		495 3	13 9	Y		12		10 1				3
09		630 N	312	-0-	-318	-0-		303 3	9 9	Y		8		8 1				3
10		0	256	-0-	256	256		248 3	8 9	Y		7		7 1				3
11		0	544	-0-	544	800		544 3		Y		-0-		2 1				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10464	
BRACKEN "D"																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	2 1		2	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-	1 1		1	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-	1 1		1	
								1	9								
09	330 N	139	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	1 1		-0-	
10	0	159	-0-	159	159	159	159	12	1	147	3	Y	-0-			-0-	
11	0	158	-0-	158	317	317	317	12	1	145	3	Y	-0-	1 1		-0-	
								1	9								

BRACKEN "B"				WELL #:		2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251			
06	2280 X	1247	-0-	-1033	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-			-0-	
07	2914 X	2512	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-			-0-	
08	2914 X	2310	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-			-0-	
09	2190 X	586	-0-	-1604	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			-0-	
10	0	531	-0-	531	531	531	531	531	3			Y	-0-			-0-	
11	0	2322	-0-	2322	2853	2322	2322	2322	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:		187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670			
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			3	
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-			3	
08	341 N	213	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			3	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-			3	
10	0	182	-0-	182	182	182	182	14	1	168	3	Y	-0-			3	
11	0	157	-0-	157	339	157	339	12	1	145	3	Y	-0-			3	

L. S. MCCLAUGHERTY GU				WELL #:		1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550			
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	Y	10	9 1		10	
								11	9								
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	Y	10	10 1		10	
								11	9								
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	7	8 1		9	
								8	9								
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	297	3	Y	12	11 1		10	
								13	9								
10	0	162	-0-	162	162	162	162	25	1	126	3	Y	10	12 1		8	
								11	9								
11	0	188	-0-	188	350	188	350	24	1	151	3	Y	12	4 1		16	
								13	9								

SBR				WELL #:		186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482			
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	6	6 1		1	
								7	9								
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	6	6 1		1	
								7	9								
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	4	4 1		1	
								4	9								
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	4 1		1	
								4	9								
10	0	260	-0-	260	260	260	260	19	1	233	3	Y	7	6 1		2	
								8	9								
11	0	168	-0-	168	428	168	428	13	1	155	3	Y	-0-	1 1			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720			
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				1
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-				1

SBR				WELL #:	191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1	74	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
10	0	151	-0-	151	151	11	1	134	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
11	0	155	-0-	155	306	11	1	129	3	Y	14	12	1		4
						15	9								

BRACKEN "D"				WELL #:	2099	RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472			
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	23	1	250	3	Y	10	11	1		2
						11	9								
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	10	10	1		2
						11	9								
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	12	11	1		4
						13	9								
10	0	363	-0-	363	363	27	1	325	3	Y	10	9	1		5
						11	9								
11	0	337	-0-	337	700	25	1	297	3	Y	14	14	1		5
						15	9								

SBR				WELL #:	189	RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10444 - 10504			
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	84	1	897	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	92	1	960	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	744	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
10	0	1241	-0-	1241	1241	93	1	1142	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
11	0	913	-0-	913	2154	70	1	843	3	Y	-0-	1	1		1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 192	ASSOCIATED RRCID -> 179789		CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.			WELL #:			6	RRCID -> 180328	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810										
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	77	1	1343	3	Y	-0-							-0-
07	T. A.		836	-0-	836	836	46	1	790	3	Y	-0-							-0-
08	1097	X	261	-0-	-836	-0-	13	1	248	3	Y	-0-							-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	39	1	631	3	Y	-0-							-0-
10	0		341	-0-	341	341	24	1	317	3	Y	-0-							-0-
11	0		361	-0-	361	702	24	1	331	3	Y	5							5
							6	9											
BRACKEN, R.			WELL #:			8	RRCID -> 180330	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742										
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	3	1	58	3	Y	3	3	1					4
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	9											16
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	20	8	1					14
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	9	161	3	Y	6	8	1					6
10	0		136	-0-	136	136	9	1	150	3	Y	7	15	1					6
11	0		149	-0-	149	285	7	9	120	3	Y	6	6	1					7
							10	1	138	3	Y	1							
							1	9											
SBR			WELL #:			193	RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000	TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681										
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	7	7	1					1
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	8	9	419	3	Y	7	7	1					1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	12	10	1					3
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	Y	5	6	1					2
10	0		492	-0-	492	492	13	9	449	3	Y	5	5	1					2
11	0		636	-0-	636	1128	40	1	582	3	Y	5	5	1					2
							6	9											
BRACKEN ET AL			WELL #:			85	RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010										
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	22	1	135	3	Y	5	5	1					6
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	9	81	3	Y	3	4	1					5
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	3	4	1					4
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	125	3	Y	6	5	1					5
10	0		72	-0-	72	72	3	9	58	3	Y	3	5	1					3
11	0		93	-0-	93	165	11	1	78	3	Y	3	1	1					5
							12	1											
							3	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		
BRACKEN, R.		WELL #:		9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	77 1	1352 3	Y	10	4 1	8	
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	11 9	884 3	Y	9	6 1	11	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	52 1	218 3	Y	3	5 1	9	
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	10 9	795 3	Y	6	10 1	5	
10	0	544	-0-	544	544	12 1	500 3	Y	5	5 1	5	
11	0	598	-0-	598	1142	3 9	556 3	Y	1		6	

SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	4	4 1	1	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 9	129 3	Y	3	3 1	1	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	12 1	87 3	Y	3	3 1	1	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	3 9	100 3	Y	3	3 1	1	
10	0	185	-0-	185	185	9 1	168 3	Y	3	3 1	1	
11	0	161	-0-	161	346	3 9	145 3	Y	4	4 1	1	

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 3	Y	-0-		-0-	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	242 3	Y	-0-		-0-	
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	9 1	94 3	Y	-0-		-0-	
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	12 1	140 3	Y	-0-		-0-	
10	0	234	-0-	234	234	18 1	216 3	Y	-0-		-0-	
11	0	221	-0-	221	455	17 1	204 3	Y	-0-		-0-	

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

BRACKEN, R.		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62 1	1082 3	Y	3	1 1	2	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3 9	952 3	Y	3	2 1	3	
08	403 N	141	-0-	-262	-0-	56 1	134 3	Y	-0-	1 1	2	
09	1140 N	530	-0-	-610	-0-	7 1	497 3	Y	2	3 1	1	
10	0	579	-0-	579	579	31 1	536 3	Y	2	2 1	1	
11	0	525	-0-	525	1104	2 9	489 3	Y	-0-		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	Y	6	6 1			1
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 9	83 3	Y	5	5 1			1
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	5	5 1			1
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	6 9	65 3	Y	7	6 1			2
10	0	100	-0-	100	100	6 1	87 3	Y	5	5 1			2
11	0	115	-0-	115	215	7 1	97 3	Y	9	8 1			3
						6 9							
						8 1							
						10 9							

BRACKEN, "A"		WELL #:		104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	28 1		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

SBR		WELL #:		200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2277	-0-	2277	2277	181 1	2096 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1423	-0-	1423	3700	107 1	1316 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	927	-0-	927	4627	71 1	853 3	Y	3	2 1			1
						3 9							

SBR		WELL #:		201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	Y	3	4 1			1
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	3 9	147 3	Y	3	3 1			1
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	Y	4	4 1			1
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23 1	207 3	Y	5	5 1			1
10	0	234	-0-	234	234	4 9	213 3	Y	4	3 1			2
11	0	274	-0-	274	508	18 1	243 3	Y	10	9 1			3
						6 9							
						17 1							
						4 9							
						20 1							
						11 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201					
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	42	3	Y	3	3	1				1
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	9	33	3	Y	2	2	1				1
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9	90	3	Y	3	3	1				1
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	2	2	1				1
10	0	68	-0-	68	68	3	9	60	3	Y	3	3	1				1
11	0	105	-0-	105	173	5	1	86	3	Y	11	9	1				3
SBR		WELL #:		206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946					
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	8	1	82	3	Y	-0-						1
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-						1
08	217 N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	3	Y	-0-						1
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-						1
10	0	122	-0-	122	122	9	1	113	3	Y	-0-						1
11	0	283	-0-	283	405	22	1	261	3	Y	-0-						1
SBR		WELL #:		217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846					
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	3	Y	-0-						-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-						-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	3	Y	-0-						-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-						-0-
10	0	120	-0-	120	120	9	1	111	3	Y	-0-						-0-
11	0	201	-0-	201	321	15	1	186	3	Y	-0-						-0-
SBR		WELL #:		205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484					
06	210 N	75	-0-	-135	-0-	6	1	69	3	Y	-0-						-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-						-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-						-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-						-0-
10	0	169	-0-	169	169	13	1	156	3	Y	-0-						-0-
11	0	334	-0-	334	503	26	1	308	3	Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	4	1			
07	992 X	506	-0-	-486	-0-	44	1	458	3	Y	4	1			
08	589 X	370	-0-	-219	-0-	31	1	333	3	Y	5	1			
09	690 X	251	-0-	-439	-0-	19	1	225	3	Y	6	1			
10	0	729	-0-	729	729	55	1	670	3	Y	4	1			
11	0	705	-0-	705	1434	54	1	651	3	Y	-0-	1			
SBR															
		WELL #:		208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
SBR															
		WELL #:		209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465			
06	720 N	623	-0-	-97	-0-	620	3	3	9	Y	3	1			
07	1395 N	726	-0-	-669	-0-	723	3	3	9	Y	3	1			
08	1395 N	901	-0-	-494	-0-	894	3	7	9	Y	6	1			
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	3	6	9	Y	5	1			
10	0	667	-0-	667	667	664	3	3	9	Y	3	1			
11	0	596	-0-	596	1263	589	3	7	9	Y	6	1			
BRACKEN, R.															
		WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004				TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730			
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	29	1	513	3	Y	8	1			
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	7	1			
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	22	1	419	3	Y	4	1			
09	540 N	375	-0-	-165	-0-	21	1	348	3	Y	5	1			
10	0	297	-0-	297	297	21	1	269	3	Y	6	1			
11	0	329	-0-	329	626	22	1	303	3	Y	4	1			
SBR															
		WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	19 4	1 9	341 3	Y	4	5 1	7			
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	460 3	Y	4	4 1	7			
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	18 4	1 9	330 3	Y	4	4 1	7			
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	16 3	1 9	258 3	Y	3	7 1	3			
10	0	348	-0-	348	348	25 3	1 9	320 3	Y	3	3 1	3			
11	0	344	-0-	344	692	23 6	1 9	315 3	Y	5		8			
BRACKEN, R.															
		WELL #:		13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775			
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	401 3	Y	6	4 1	6			
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	455 3	Y	8	5 1	9			
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	353 3	Y	4	5 1	8			
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	541 3	Y	6	10 1	4			
10	0	612	-0-	612	612	43 7	1 9	562 3	Y	6	5 1	5			
11	0	368	-0-	368	980	25 2	1 9	341 3	Y	2		7			
SBR															
		WELL #:		211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792			
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 7	1 3	71 3	Y	-0-		-0-			
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	1 3	142 3	Y	-0-		-0-			
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	6 1	1 3	59 3	Y	-0-		-0-			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	1 3	109 3	Y	-0-		-0-			
10	0	168	-0-	168	168	13 1	1 3	155 3	Y	-0-		-0-			
11	0	148	-0-	148	316	11 1	1 3	137 3	Y	-0-		-0-			
HUFF															
		WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930			
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	72 1	1 2	179 2	Y	-0-		11			
07	1147 N	210	-0-	-937	-0-	65 1	1 2	145 2	Y	-0-		11			
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	85 1	1 2	182 2	Y	-0-		11			
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	95 1	1 2	208 2	Y	-0-		11			
10	0	69	-0-	69	69	21 1	1 2	48 2	Y	-0-		11			
11	0	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-		11			
SBR															
		WELL #:		218		RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		212	RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL		DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	49	1	519	3	Y	-0-			1
07	1333 X	631	-0-	-702	-0-	55	1	576	3	Y	-0-			1
08	1333 X	415	-0-	-918	-0-	36	1	379	3	Y	-0-			1
09	1290 X	265	-0-	-1025	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			1
10	0	154	-0-	154	154	12	1	142	3	Y	-0-			1
11	0	59	-0-	59	213	5	1	54	3	Y	-0-			1
BRACKEN, R.														
		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL		DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818	
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	9	1	162	3	Y	1	1	1	2
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	241	3	Y	2	1	1	3
08	279 N	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	1	1	2
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	5	1	78	3	Y	1	2	1	1
10	0	70	-0-	70	70	5	1	64	3	Y	1	1	1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	70	1	9			Y	-0-			1
BRACKEN, R.														
		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL		DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748	
06	750 X	440	-0-	-310	-0-	24	1	414	3	Y	2	3	1	3
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	3	2	1	4
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	458	3	Y	2	2	1	4
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	Y	2	4	1	2
10	0	456	-0-	456	456	32	1	421	3	Y	3	3	1	2
11	0	381	-0-	381	837	26	1	352	3	Y	3			5
BRACKEN "E"														
		WELL #:		2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL		DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	366	-0-	-234	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-			-0-
11	0	693	-0-	693	1169	693	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"														
		WELL #:		204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL		DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	59	-0-	59	59	58	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0	43	-0-	43	102	43	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"														
		WELL #:		2016	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL		DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	Y	3	4	1			1
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	3	1			1
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1			1
09		360 N	191	-0-	-169	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
10		0	659	-0-	659	659	657	3	2	9	Y	2	2	1			1
11		0	246	-0-	246	905	238	3	8	9	Y	7	6	1			2

SBR		WELL #:		220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386							
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
10		0	235	-0-	235	235	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
11		0	259	-0-	259	494	20	1	239	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532							
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498							
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	-0-	654	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	-0-	942	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	0	929	-0-	929	929	929	925	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	0	802	-0-	802	1731	792	792	3	10	9	Y	9	9	1			3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773							
06	1740 X	408	-0-	-1332	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	312	-0-	-370	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
10	0	505	-0-	505	505	505	505	3			Y	-0-					-0-
11	0	958	-0-	958	1463	958	958	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324							
06	1290 N	816	-0-	-474	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
07	1116 N	750	-0-	-366	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	810 N	310	-0-	-500	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	357	3			Y	-0-					-0-
11	0	143	-0-	143	500	143	143	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 224		00256 500 246973		ASSOCIATED RRCID -> 212592		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-			2	1	25	3	Y	3	3	1			1
07	31	N	10	-0-	-21	-0-			1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-			2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
10	0		18	-0-	18	18			1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
11	0		16	-0-	16	34			1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
SBR				WELL #: 223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880							
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-			23	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-			29	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	104	-0-	-299	-0-			9	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-			14	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	141			11	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	0		275	-0-	275	416			21	1	254	3	Y	-0-					-0-
WHITEHURST				WELL #: 7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414							
06	870	N	171	-0-	-699	-0-			168	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-			216	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	279	N	235	-0-	-44	-0-			231	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	180	N	150	-0-	-30	-0-			147	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	0		206	-0-	206	206			204	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	0		251	-0-	251	457			248	3	3	9	Y	3	3	1			1
SBR				WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140							
06	240	N	229	-0-	-11	-0-			223	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	248	N	87	-0-	-161	-0-			84	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	248	N	122	-0-	-126	-0-			118	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-			291	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	0		145	-0-	145	145			141	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		426	-0-	426	571			426	3			Y	-0-	1	1			1
BRACKEN "A"				WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958							
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-			521	3			Y	-0-					5
07	527	N	396	-0-	-131	-0-			367	3	29	9	Y	26	15	1			16
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-			590	3	15	9	Y	14					30
09	510	N	445	-0-	-65	-0-			426	3	19	9	Y	17	37	1			10
10	0		466	-0-	466	466			454	3	12	9	Y	11					21
11	0		382	-0-	382	848			382	3			Y	-0-					21
MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683							
06	360	X	280	-0-	-80	-0-			279	3	1	9	Y	1					11
07	372	N	225	-0-	-147	-0-			225	3			Y	-0-	7	1			4
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-			312	3			Y	-0-					4
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-			362	3			Y	-0-					4
10	0		304	-0-	304	304			303	3	1	9	Y	1					5
11	0		211	-0-	211	515			211	3			Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845				
06	960 N	402	-0-	-558	-0-	22	1	379	3	Y	1	1	1			1
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	2	1	1			2
08	558 N	203	-0-	-355	-0-	10	1	193	3	Y	-0-	1	1			1
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	1	1	1			1
10	0	537	-0-	537	537	38	1	498	3	Y	1	1	1			1
11	0	407	-0-	407	944	28	1	379	3	Y	-0-					1
WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286				
06	240 N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	81	-0-	81	81	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	104	-0-	104	185	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300				
06	14B2 EXT	4972	-0-	4972	19328	4943	3	29	9	Y	26	30	1			7
07	23884 X	4556	-0-	-19328	-0-	4528	3	28	9	Y	25	22	1			10
08	7657 X	4162	-0-	-3495	-0-	4137	3	25	9	Y	23	15	1			18
09	7410 X	3474	-0-	-3936	-0-	3456	3	18	9	Y	16	17	1			17
10	0	4290	-0-	4290	4290	4240	3	50	9	Y	45	40	1			22
11	0	3471	-0-	3471	7761	3442	3	29	9	Y	26	39	1			9
WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438				
06	810 X	237	-0-	-573	-0-	234	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	837 X	233	-0-	-604	-0-	226	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	837 X	221	-0-	-616	-0-	214	3	7	9	Y	6	4	1			4
09	240 X	91	-0-	-149	-0-	89	3	2	9	Y	2	3	1			3
10	0	173	-0-	173	173	170	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	0	193	-0-	193	366	191	3	2	9	Y	2	3	1			1
BRACKEN, R.		WELL #:		21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896				
06	570 N	398	-0-	-172	-0-	21	1	373	3	Y	4	3	1			5
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	7	4	1			8
08	434 N	321	-0-	-113	-0-	16	1	302	3	Y	3	4	1			7
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	6	9	1			4
10	0	534	-0-	534	534	38	1	488	3	Y	7	6	1			5
11	0	399	-0-	399	933	27	1	371	3	Y	1					6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973						
SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 10960	
									PERF.10710 - 10808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955	
									PERF. 9718 - 9810	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9					-0-

SBR		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562	
									PERF.10310 - 10363	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	29	3	1
						8	9			
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	1
						7	9			
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	2
						7	9			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	2
						7	9			
10	0	61	-0-	61	61	4	1	53	3	2
						4	9			
11	0	91	-0-	91	152	6	1	75	3	3
						10	9			

SBR		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652	
									PERF.10384 - 10450	
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			-0-
07	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	3			-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	3			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			-0-
10	0	332	-0-	332	332	332	3			-0-
11	0	717	-0-	717	1049	717	3			-0-

HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250	
									PERF.10960 - 11046	
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	79	1	198	2	14
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	142	1	318	2	14
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	111	1	238	2	14
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	73	1	158	2	14
10	0	493	-0-	493	493	149	1	344	2	14
11	0	200	-0-	200	693	41	1	159	2	14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	660 N	339	-0-		-321	-0-			18 1	317 3	Y		4	5 1				6
07	970 N	970	-0-		-0-	-0-			53 1	904 3	Y		12	6 1				12
08	651 N	343	-0-		-308	-0-			17 1	322 3	Y		4	6 1				10
09	580 N	580	-0-		-0-	-0-			33 1	536 3	Y		10	14 1				6
10	0	461	-0-		461	461			32 1	422 3	Y		6	6 1				6
11	0	404	-0-		404	865			27 1	371 3	Y		5					11
									6 9									

BRACKEN, R.				WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE		10/18/2007	TOTAL DEPTH		11150	PERF.10702 - 10794			
06	870 N	454	-0-		-416	-0-			24 1	429 3	Y		1	1 1				2
07	721 N	721	-0-		-0-	-0-			40 1	680 3	Y		1	1 1				2
08	527 N	281	-0-		-246	-0-			14 1	266 3	Y		1	1 1				2
09	1094 N	1094	-0-		-0-	-0-			63 1	1028 3	Y		3	3 1				2
10	0	895	-0-		895	895			64 1	829 3	Y		2	2 1				2
11	0	558	-0-		558	1453			38 1	517 3	Y		3					5
									3 9									

BRACKEN, R.				WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE		09/19/2007	TOTAL DEPTH		10850	PERF.10416 - 10530			
06	300 N	141	-0-		-159	-0-			7 1	132 3	Y		2	3 1				4
07	248 N	217	-0-		-31	-0-			12 1	199 3	Y		5	3 1				6
08	124 N	45	-0-		-79	-0-			2 1	42 3	Y		1	3 1				4
09	226 N	226	-0-		-0-	-0-			13 1	207 3	Y		5	6 1				3
10	0	135	-0-		135	135			9 1	123 3	Y		3	3 1				3
11	0	138	-0-		138	273			9 1	128 3	Y		1					4
									1 9									

BRACKEN "A"				WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE		10/05/2007	TOTAL DEPTH		10240	PERF. 9918 - 10034			
06	240 N	210	-0-		-30	-0-			207 3	3 9	Y		3	3 1				1
07	379 N	379	-0-		-0-	-0-			377 3	2 9	Y		2	2 1				1
08	440 N	440	-0-		-0-	-0-			439 3	1 9	Y		1	1 1				1
09	210 N	-0-	-0-		-210	-0-					Y		-0-	1 1				-0-
10	0	165	-0-		165	165			164 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
11	0	29	-0-		29	194			28 3	1 9	Y		1	1 1				-0-

BRACKEN "A"				WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE		10/31/2007	TOTAL DEPTH		10210	PERF. 9832 - 9902			
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930				
06	840 N	393	-0-	-447	-0-	21	1	366	3	Y	5	4	1		5
						6	9								
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	10	5	1		10
						11	9								
08	589 N	183	-0-	-406	-0-	9	1	173	3	Y	1	4	1		7
						1	9								
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	8	10	1		5
						9	9								
10	0	534	-0-	534	534	38	1	489	3	Y	6	6	1		5
						7	9								
11	0	480	-0-	480	1014	33	1	445	3	Y	2				7
						2	9								
SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698				
06	690 N	317	-0-	-373	-0-	27	1	290	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	272	-0-	-255	-0-	24	1	248	3	Y	-0-				-0-
08	713 N	170	-0-	-543	-0-	15	1	155	3	Y	-0-				-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-				-0-
10	0	355	-0-	355	355	27	1	328	3	Y	-0-				-0-
11	0	271	-0-	271	626	21	1	250	3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228				
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-				-0-
11	0	201	-0-	201	207	201	3			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973																
BRACKEN, R.		WELL #: 25		RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL		DEPTH 11125		PERF.10770		- 10826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	35	1	9	615	3	Y	8	7	1			9	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	8	678	3	Y	7	6	1			10	
08	527 N	411	-0-	-116	-0-	21	1	4	386	3	Y	4	5	1			9	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	7	715	3	Y	6	10	1			5	
10	0	493	-0-	493	493	35	1	9	452	3	Y	5	5	1			5	
11	0	537	-0-	537	1030	36	1	9	492	3	Y	8					13	
BRACKEN "B"		WELL #: 3070		RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL		DEPTH 10500		PERF.10258		- 10326				
06	14B2 EXT	124	-0-	124	685	11	1	1	113	3	Y	-0-					-0-	
07	798 N	113	-0-	-685	-0-	10	1	1	103	3	Y	-0-					-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	9	211	3	Y	1	1	1			-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	9	218	3	Y	1	1	1			-0-	
10	0	265	-0-	265	265	20	1	1	245	3	Y	-0-					-0-	
11	0	343	-0-	343	608	26	1	9	314	3	Y	3	2	1			1	
SBR		WELL #: 241		RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10400		- 10458				
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	450	3	3	14	9	Y	13	13	1			3	
07	2542 X	727	-0-	-1815	-0-	713	3	3	14	9	Y	13	13	1			3	
08	2542 X	1081	-0-	-1461	-0-	1064	3	3	17	9	Y	15	14	1			4	
09	2460 X	1479	-0-	-981	-0-	1455	3	3	24	9	Y	22	20	1			6	
10	0	852	-0-	852	852	840	3	3	12	9	Y	11	11	1			6	
11	0	1430	-0-	1430	2282	1416	3	3	14	9	Y	13	14	1			5	
BRACKEN, R.		WELL #: 26		RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL		DEPTH 11060		PERF.10658		- 10700				
06	1290 N	404	-0-	-886	-0-	21	1	9	377	3	Y	5	4	1			6	
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	6	1	1			Y	-0-	2	1			4	
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	9	1560	3	Y	11	6	1			9	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	12	1	1			Y	-0-	7	1			2	
10	0	1389	-0-	1389	1389	98	1	9	1270	3	Y	19	11	1			10	
11	0	748	-0-	748	2137	21	1	9	690	3	Y	6					16	
HUFF		WELL #: 13		RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10942		- 10962				
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	331	1	1	829	2	Y	-0-					-0-	
07	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	343	1	1	772	2	Y	-0-					-0-	
08	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	362	1	1	775	2	Y	-0-					-0-	
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	391	1	1	855	2	Y	-0-					-0-	
10	0	765	-0-	765	765	231	1	1	534	2	Y	-0-					-0-	
11	0	384	-0-	384	1149	79	1	1	305	2	Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973	WELL #: 95		RRCID -> 241830	COMPL.	DATE 05/08/2008	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9726 - 9760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	46 9	1 9	281	3	Y	8	6 1				6
07	341 N	190	-0-	-151	-0-	28 4	1 9	158	3	Y	4	5 1				5
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	282	3	Y	4	4 1				5
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	44 7	1 9	228	3	Y	6	6 1				5
10	0	149	-0-	149	149	23 7	1 9	119	3	Y	6	7 1				4
11	0	278	-0-	278	427	37 6	1 9	235	3	Y	5	2 1				7
SBR																
				WELL #: 246	RRCID -> 241923	COMPL.		DATE 08/08/2008	TOTAL	DEPTH	10350	PERF. 9944 - 9992				
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6 9	Y	5	5 1					1
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2 9	Y	2	2 1					1
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	243	3	2 9	Y	2	2 1					1
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2 9	Y	2	2 1					1
10	0	452	-0-	452	452	449	3	3 9	Y	3	3 1					1
11	0	429	-0-	429	881	426	3	3 9	Y	3	3 1					1
SBR																
				WELL #: 242	RRCID -> 242977	COMPL.		DATE 03/26/2008	TOTAL	DEPTH	10950	PERF. 10656 - 10710				
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					15
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					15
08	372 X	217	-0-	-155	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					15
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					15
10	0	181	-0-	181	181	14	1	167	3	Y	-0-					15
11	0	126	-0-	126	307	10	1	116	3	Y	-0-					15
SBR																
				WELL #: 243	RRCID -> 243033	COMPL.		DATE 03/09/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 10730 - 10822				
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					17
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					17
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					17
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					17
10	0	151	-0-	151	151	11	1	140	3	Y	-0-					17
11	0	130	-0-	130	281	10	1	120	3	Y	-0-					17
BRACKEN, R.																
				WELL #: 28	RRCID -> 243054	COMPL.		DATE 07/03/2008	TOTAL	DEPTH	11150	PERF. 10722 - 10842				
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	32 9	1 9	555	3	Y	8	6 1				9
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	723	3	Y	13	8 1				14
08	620 N	269	-0-	-351	-0-	13 3	1 9	253	3	Y	3	6 1				11
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	794	3	Y	13	16 1				8
10	0	571	-0-	571	571	40 10	1 9	521	3	Y	9	9 1				8
11	0	551	-0-	551	1122	38 3	1 9	510	3	Y	3					11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22 1	133 3	Y	2	1 1	2
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	22 2	124 3	Y	2	2 1	2
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24 1	135 3	Y	-0-	1 1	1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24 1	125 3	Y	3	2 1	2
10	0	127	-0-	127	127	20 1	105 3	Y	2	2 1	2
11	0	578	-0-	578	705	78 1	500 3	Y	-0-	1 1	1
BRACKEN, R.											
		WELL #:		29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850	
06	720 N	429	-0-	-291	-0-	23 1	405 3	Y	1	2 1	3
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	47 1	793 3	Y	3	2 1	4
08	713 N	257	-0-	-456	-0-	13 1	243 3	Y	1	2 1	3
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45 1	729 3	Y	4	5 1	2
10	0	588	-0-	588	588	42 1	542 3	Y	4	3 1	3
11	0	545	-0-	545	1133	37 1	502 3	Y	5		8
SBR											
		WELL #:		247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985 3	7 9	Y	6	7 1	1
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1285 3	7 9	Y	6	6 1	1
08	961 N	723	-0-	-238	-0-	719 3	4 9	Y	4	4 1	1
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1040 3	4 9	Y	4	4 1	1
10	0	1332	-0-	1332	1332	1328 3	4 9	Y	4	3 1	2
11	0	1073	-0-	1073	2405	1069 3	4 9	Y	4	4 1	2
SBR											
		WELL #:		249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142	
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	335 3	11 9	Y	10	11 1	2
07	558 N	410	-0-	-148	-0-	399 3	11 9	Y	10	10 1	2
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	425 3	12 9	Y	11	10 1	3
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	332 3	8 9	Y	7	7 1	3
10	0	371	-0-	371	371	364 3	7 9	Y	6	6 1	3
11	0	217	-0-	217	588	211 3	6 9	Y	5	6 1	2
WHITEHURST											
		WELL #:		15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400	
06	870 N	173	-0-	-697	-0-	172 3	1 9	Y	1	3 1	1
07	248 N	111	-0-	-137	-0-	111 3		Y	-0-	1 1	-0-
08	434 N	68	-0-	-366	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	60	60 3		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-
SBR											
		WELL #:		245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 31			ASSOCIATED RRCID -> 245147			CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.			WELL #: 33H			RRCID -> 247469			COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711					
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	5154	3	Y	18	15	1			20
								20	9									
07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	5911	3	Y	20	14	1			26
								22	9									
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	6429	3	Y	14	15	1			25
								15	9									
09	5010 X	4792	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	277	1	4494	3	Y	19	30	1			14
								21	9									
10	0	4014	-0-	4014	4014	4014	4014	286	1	3711	3	Y	15	15	1			14
								17	9									
11	0	4165	-0-	4165	8179	8179	8179	284	1	3851	3	Y	27					41
								30	9									
SBR			WELL #: 248			RRCID -> 247481			COMPL. DATE 11/17/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084					
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	516	3	Y	6	5	1			6
								7	9									
07	527 N	179	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
08	372 N	166	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	Y	2	3	1			4
								2	9									
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	77	1	400	3	Y	6	5	1			5
								7	9									
10	0	428	-0-	428	428	428	428	69	1	353	3	Y	5	6	1			4
								6	9									
11	0	170	-0-	170	598	598	598	22	1	144	3	Y	4	2	1			6
								4	9									
HUFF			WELL #: 14			RRCID -> 247637			COMPL. DATE 12/27/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186					
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					3
07	403 N	260	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	80	1	180	2	Y	-0-					3
08	341 N	9	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					3
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	244	2	Y	-0-					3
10	0	364	-0-	364	364	364	364	110	1	254	2	Y	-0-					3
11	0	122	-0-	122	486	486	486	25	1	97	2	Y	-0-					3
HUFF			WELL #: 12			RRCID -> 248150			COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918					
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	13	13	13	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	0	56	-0-	56	69	69	69	12	1	44	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	303	-0-	-147	-0-	86	1	217	2	Y	-0-			7
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	2	Y	-0-			7
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	195	1	416	2	Y	-0-			7
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	95	1	206	2	Y	-0-			7
10	0	491	-0-	491	491	149	1	342	2	Y	-0-			7
11	0	269	-0-	269	760	55	1	214	2	Y	-0-			7
BRACKEN "A"														
				WELL #: 2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			20
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	295	3	15	9	Y	14	24	1	10
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10			20
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	309	3	9	9	Y	8	23	1	5
10	0	418	-0-	418	418	406	3	12	9	Y	11			16
11	0	360	-0-	360	778	358	3	2	9	Y	2			18
BRACKEN, R.														
				WELL #: 32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740		
06	1110 N	620	-0-	-490	-0-	33	1	584	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	Y	4	3	1	5
						4	9							
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	2	1	3
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	820	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
10	0	741	-0-	741	741	53	1	684	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
11	0	499	-0-	499	1240	34	1	464	3	Y	1			4
						1	9							
BRACKEN, R.														
				WELL #: 34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11256 - 14735		
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	121	1	2126	3	Y	13	12	1	16
						14	9							
07	4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	139	1	2361	3	Y	22	13	1	25
						24	9							
08	4588 X	1405	-0-	-3183	-0-	71	1	1325	3	Y	8	12	1	21
						9	9							
09	4440 X	1698	-0-	-2742	-0-	98	1	1586	3	Y	13	24	1	10
						14	9							
10	0	1583	-0-	1583	1583	112	1	1454	3	Y	15	13	1	12
						17	9							
11	0	1449	-0-	1449	3032	99	1	1343	3	Y	6			18
						7	9							
QUINTANILLA														
				WELL #: 4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	24	1	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973												
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		1H	RRCID	-> 255265	COMPL.	DATE 01/07/2010	TOTAL	DEPTH 10372	PERF.11206	- 15046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4830 X	3971	-0-		-859		-0-	630	1	3252	3	Y	81	69	1		52
07	4805 X	214	-0-		-4591		-0-	89	9	172	3	Y	6	58	1		-0-
08	4185 X	3781	-0-		-404		-0-	35	1	3011	3	Y	101	24	1		77
09	4167 X	4167	-0-		-0-		-0-	7	9	3438	3	Y	105	114	1		68
10	0	3516	-0-		3516	3516		659	1	2874	3	Y	83	95	1		56
11	0	3086	-0-		3086	6602		111	9	2458	3	Y	161	129	1		88
								613	1								
								116	9								
								551	1								
								91	9								
								451	1								
								177	9								

BRACKEN, R.			WELL #:		35H	RRCID	-> 255873	COMPL.	DATE 10/02/2009	TOTAL	DEPTH 10436	PERF. 9460	- 14380				
06	5746 X	5746	-0-		-0-		-0-	308	1	5416	3	Y	20	17	1		23
07	5177 X	4259	-0-		-918		-0-	22	9	4003	3	Y	19	15	1		27
08	5177 X	4016	-0-		-1161		-0-	235	1	3799	3	Y	14	15	1		26
09	5010 X	4547	-0-		-463		-0-	21	9	4265	3	Y	17	30	1		13
10	0	4104	-0-		4104	4104		202	1	3797	3	Y	14	14	1		13
11	0	3733	-0-		3733	7837		15	9	3443	3	Y	33				46
								263	1								
								19	9								
								292	1								
								15	9								
								254	1								
								36	9								

BRACKEN, R.			WELL #:		36H	RRCID	-> 256159	COMPL.	DATE 12/22/2009	TOTAL	DEPTH 11002	PERF.11230	- 13574				
06	4683 X	4683	-0-		-0-		-0-	251	1	4415	3	Y	15	21	1		26
07	5677 X	5677	-0-		-0-		-0-	17	9	5343	3	Y	18	16	1		28
08	5177 X	4686	-0-		-491		-0-	314	1	4433	3	Y	15	16	1		27
09	5010 X	4573	-0-		-437		-0-	20	9	4289	3	Y	18	31	1		14
10	0	4105	-0-		4105	4105		236	1	3796	3	Y	15	15	1		14
11	0	4515	-0-		4515	8620		17	9	4164	3	Y	40				54
								264	1								
								20	9								
								292	1								
								17	9								
								307	1								
								44	9								

HUFF			WELL #:		1H	RRCID	-> 257695	COMPL.	DATE 05/10/2010	TOTAL	DEPTH 11042	PERF.10955	- 14176				
06	2550 X	1751	-0-		-799		-0-	500	1	1251	2	Y	-0-				15
07	2635 X	-0-	-0-		-2635		-0-					Y	-0-				15
08	2635 X	-0-	-0-		-2635		-0-					Y	-0-				15
09	1740 X	-0-	-0-		-1740		-0-					Y	-0-				15
10	0	685	-0-		685	685		207	1	478	2	Y	-0-				15
11	0	6750	-0-		6750	7435		1386	1	5364	2	Y	-0-				15

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS				//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	4380 X	2370	-0-	-2010	-0-	377 48 9	1945 3	Y	44	30 1	29				
07	4681 X	2370	-0-	-2311	-0-	391 50 9	1929 3	Y	45	56 1	18				
08	4681 X	2865	-0-	-1816	-0-	502 70 9	2293 3	Y	64	43 1	39				
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	738 80 9	4142 3	Y	73	63 1	49				
10	0	4151	-0-	4151	4151	660 51 9	3440 3	Y	46	64 1	31				
11	0	4534	-0-	4534	8685	686 107 9	3741 3	Y	97	75 1	53				
WHITEHURST				WELL #:	1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.	10545 - 14722	
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	130 54 9	2856 3	Y	49	46 1	19				
07	3627 X	1306	-0-	-2321	-0-	91 63 9	1152 3	Y	57	61 1	15				
08	3627 X	1417	-0-	-2210	-0-	93 53 9	1271 3	Y	48	44 1	19				
09	3510 X	1116	-0-	-2394	-0-	61 134 9	921 3	Y	122	105 1	36				
10	0	1097	-0-	1097	1097	57 123 9	917 3	Y	112	103 1	45				
11	0	149	-0-	149	1246	8 31 9	110 3	Y	28	71 1	2				
LESTER OL				WELL #:	1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	11189 - 14962	
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3		N	-0-		257				
07	4774 X	4582	-0-	-192	-0-	4582 3		N	-0-		257				
08	4774 X	4712	-0-	-62	-0-	4712 3		N	-0-		257				
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 3		N	-0-		257				
10	0	4418	-0-	4418	4418	4418 3		N	-0-		257				
11	0	4354	-0-	4354	8772	4354 3		N	-0-		257				
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	11040 - 15144	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	9 1	-0-				
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 3 9	49 3	Y	3	1 1	2				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	50 1		Y	-0-	2 1	-0-				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		-0-				
10	0	50	-0-	50	50	50 3		Y	-0-		-0-				
11	0	162	-0-	162	212	24 8 9	130 3	Y	7	3 1	4				
BRACKEN, R.				WELL #:	37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11155 - 14228	
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	175 7 9	3067 3	Y	6	3 1	5				
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	232 8 9	3959 3	Y	7	4 1	8				
08	3968 X	3841	-0-	-127	-0-	194 9 9	3638 3	Y	8	6 1	10				
09	3240 X	2955	-0-	-285	-0-	171 7 9	2777 3	Y	6	11 1	5				
10	0	5092	-0-	5092	5092	363 13 9	4716 3	Y	12	9 1	8				
11	0	1471	-0-	1471	6563	101 4 9	1366 3	Y	4		12				

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 246973 WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3750 X	2557	-0-	-1193	-0-	406 53 9	1 2098	3	Y	48	44	1		29
07	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	584 62 9	1 2881	3	Y	56	59	1		26
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	771 116 9	1 3523	3	Y	105	66	1		65
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	654 77 9	1 3668	3	Y	70	92	1		43
10	0	4139	-0-	4139	4139	658 51 9	1 3430	3	Y	46	58	1		31
11	0	4416	-0-	4416	8555	671 85 9	1 3660	3	Y	77	66	1		42
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
06	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	525 37 9	1 9223	3	Y	34	28	1		39
07	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	675 41 9	1 11503	3	Y	37	27	1		49
08	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	732 32 9	1 13763	3	Y	29	29	1		49
09	13410 X	11893	-0-	-1517	-0-	688 41 9	1 11164	3	Y	37	59	1		27
10	0	6671	-0-	6671	6671	475 20 9	1 6176	3	Y	18	23	1		22
11	0	13003	-0-	13003	19674	891 30 9	1 12082	3	Y	27				49
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730														
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	352 9 9	1 6181	3	Y	8	10	1		12
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	334 9 9	1 5694	3	Y	8	7	1		13
08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	309 7 9	1 5809	3	Y	6	7	1		12
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	342 8 9	1 5546	3	Y	7	13	1		6
10	0	5098	-0-	5098	5098	364 7 9	1 4727	3	Y	6	6	1		6
11	0	5168	-0-	5168	10266	355 6 9	1 4807	3	Y	5				11
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711														
06	1290 X	1187	-0-	-103	-0-	184 55 9	1 948	3	Y	50	34	1		33
07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	449 98 9	1 2217	3	Y	89	73	1		49
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	283 78 9	1 1294	3	Y	71	94	1		26
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	206 50 9	1 1155	3	Y	45	41	1		30
10	0	1447	-0-	1447	1447	219 89 9	1 1139	3	Y	81	57	1		54
11	0	1530	-0-	1530	2977	224 86 9	1 1220	3	Y	78	89	1		43

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SIDDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10919	PERF.11110 -	16483	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6210 X	4115	-0-	-2095	-0-	4107	3	8	9	N	7			28
07	6417 X	4036	-0-	-2381	-0-	4030	3	6	9	N	5	18	1	15
08	5394 X	4013	-0-	-1381	-0-	4006	3	7	9	N	6			21
09	4470 X	3561	-0-	-909	-0-	3557	3	4	9	N	4			25
10	0	6546	-0-	6546	6546	6537	3	9	9	N	8	20	1	13
11	0	6560	-0-	6560	13106	6551	3	9	9	N	8			21
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11334 -	16765	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10686 -	16956	
06	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	429	1	2215	3	Y	35	51	1	20
						39	9							
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	741	1	3657	3	Y	70	48	1	42
						77	9							
08	4340 X	2992	-0-	-1348	-0-	524	1	2393	3	Y	68	83	1	27
						75	9							
09	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	563	1	3159	3	Y	45	42	1	30
						50	9							
10	0	4434	-0-	4434	4434	705	1	3678	3	Y	46	45	1	31
						51	9							
11	0	4599	-0-	4599	9033	707	1	3857	3	Y	32	45	1	18
						35	9							
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11153 -	13021	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.10502 -	16639	
06	2040 X	1947	-0-	-93	-0-	293	1	1513	3	Y	128	115	1	81
						141	9							
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	617	1	3047	3	Y	229	208	1	102
						252	9							
08	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	399	1	1824	3	Y	162	201	1	63
						178	9							
09	2370 X	1812	-0-	-558	-0-	258	1	1447	3	Y	97	96	1	64
						107	9							
10	0	2634	-0-	2634	2634	399	1	2082	3	Y	139	110	1	93
						153	9							
11	0	2109	-0-	2109	4743	305	1	1662	3	Y	129	151	1	71
						142	9							

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.//	246973												
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL.	DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.	10932	-	15558
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	383	1	1980	3	Y	93	68	1			61
07	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	102	9	875	3	Y	35	96	1			-0-
08	3007	X	93	-0-	-2914	-0-	177	1	69	3	Y	8	2	1			6
09	2910	X	50	-0-	-2860	-0-	39	9									
10	0		50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-	6	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	50	50	3			Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID ->	267253	COMPL.	DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	10500	-	17521
06	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	216	1	1114	3	Y	58	59	1			36
07	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	64	9	1903	3	Y	112	83	1			65
08	2449	X	1604	-0-	-845	-0-	386	1	1239	3	Y	85	123	1			27
09	2370	X	2005	-0-	-365	-0-	123	9	1654	3	Y	51	45	1			33
10	0		1543	-0-	1543	1543	94	9	1218	3	Y	83	60	1			56
11	0		1809	-0-	1809	3352	295	1	1439	3	Y	96	99	1			53
							56	9									
							234	1									
							91	9									
							264	1									
							106	9									
SIDMONS OL				WELL #:	4H	RRCID ->	270305	COMPL.	DATE	11/10/2013	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	11210	-	15305
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4796	3	73	9	N	66					168
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5493	3	61	9	N	55	161	1			62
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5793	3	58	9	N	53					115
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5531	3	67	9	N	61					176
10	0		3708	-0-	3708	3708	3625	3	83	9	N	75	166	1			85
11	0		3715	-0-	3715	7423	3638	3	77	9	N	70					155
WHITEHURST				WELL #:	5H	RRCID ->	271047	COMPL.	DATE	08/05/2013	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10673	-	16233
06	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	479	1	10535	3	Y	507	505	1			194
07	11036	X	8689	-0-	-2347	-0-	558	9	7474	3	Y	565	614	1			145
08	11036	X	7367	-0-	-3669	-0-	593	1	6382	3	Y	473	434	1			184
09	10680	X	4554	-0-	-6126	-0-	622	9	3531	3	Y	614	679	1			119
10	0		8703	-0-	8703	8703	465	1	7059	3	Y	668	508	1			279
11	0		7391	-0-	7391	16094	520	9	5915	3	Y	630	703	1			206
							348	1									
							675	9									
							909	1									
							735	9									
							783	1									
							693	9									
BRACKEN ET AL				WELL #:	78	RRCID ->	277775	COMPL.	DATE	04/13/1998	TOTAL	DEPTH	10236	PERF.	10047	-	10076
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
10	0		203	-0-	203	203	33	1	170	3	N	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	279	10	1	66	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10060 - 10100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	180 N	157	-0-	-23	-0-			22 1	135 3	N	-0-					-0-
07	279 N	130	-0-	-149	-0-			19 1	111 3	N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-			21 1	120 3	N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-			36 1	187 3	N	-0-					-0-
10	0	133	-0-	133	133			22 1	111 3	N	-0-					-0-
11	0	101	-0-	101	234			14 1	87 3	N	-0-					-0-

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

SBR				WELL #:	230	RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156 - 10216				
06	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5	4	1			1
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	1			1
10	0	103	-0-	103	103	95	3	8	9	N	7	6	1			2
11	0	278	-0-	278	381	266	3	12	9	N	11	10	1			3

SBR				WELL #:	195	RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10070 - 10090				
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	69	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	59	-0-	59	59	58	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	76	-0-	76	135	75	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136	RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8846 - 8876			
TYLER RANCH				WELL #:	1											
06	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					66
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1			66
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	119	2	28	9	N	25	49	1			42
09	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					42
10	0	127	-0-	127	173	117	2	10	9	N	9					51
11	0	-0-	-0-	-0-	173					N	4					55

PEELER				WELL #:	1	RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8778 - 8796		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS) ORX RESOURCES, L.L.C. PEELER			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 627136 2	ASSOCIATED RRCID -> 281920			CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2013			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
PEELER						WELL #:	4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
PEELER						WELL #:	6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SAN MIGUEL RANCH OL						781915 WELL #:	2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
STS 'A'						WELL #:	5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026							
*05	7533	X	6365	-0-		-1168		-0-		71 1	6145 3	Y	128	146 1					9
										8 4	141 9								
*06	7200	X	4754	-0-		-2446		-0-		67 1	4606 3	Y	71	75 1					5
										3 4	78 9								
07	DLQ	G-10	2076	-0-		2076		2076		36 1	2015 3	Y	21	24 1					2
										2 4	23 9								
08	DLQ	G-10	116	-0-		116		2192		2 1	112 3	Y	2	4 1					-0-
										2 9									
09	DLQ	G-10	6676	-0-		6676		8868		132 1	6422 3	Y	102	93 1					9
										10 4	112 9								
10	DLQ	G-10	9865	-0-		9865		18733		192 1	9513 3	Y	137	128 1					18
										9 4	151 9								
*11	24068	X	5335	-0-		-18733		-0-		114 1	5091 3	Y	114	116 1					16
										5 4	125 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'		WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 9090			
										PERF. 9519 - 14586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	41 1	3568 3	5 4 200 9	Y	182	205 1	2 7	13
*06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	56 1	3821 3	2 4 172 9	Y	156	158 1		11
07	DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	69 1	3851 3	4 4 222 9	Y	202	191 1		22
08	DLQ G-10	3989	-0-	3989	8135	71 1	3744 3	3 4 171 9	Y	155	168 1		9
09	DLQ G-10	2926	-0-	2926	11061	56 1	2742 3	4 4 124 9	Y	113	112 1		10
10	DLQ G-10	2909	-0-	2909	13970	55 1	2731 3	3 4 120 9	Y	109	104 1		15
*11	17834 X	3864	-0-	-13970	-0-	81 1	3649 3	4 4 130 9	Y	118	117 1		16
STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9705 - 16441	
*05	6107 X	5731	-0-	-376	-0-	64 1	5521 3	7 4 139 9	Y	126	141 1	62 7	9
*06	5910 X	5064	-0-	-846	-0-	71 1	4880 3	4 4 109 9	Y	99	101 1		7
07	DLQ G-10	5079	-0-	5079	5079	89 1	4899 3	4 4 87 9	Y	79	77 1		9
08	DLQ G-10	4674	-0-	4674	9753	84 1	4486 3	4 4 100 9	Y	91	95 1		5
09	DLQ G-10	9983	-0-	9983	19736	198 1	9679 3	15 4 91 9	Y	83	81 1		7
10	DLQ G-10	4576	-0-	4576	24312	88 1	4360 3	4 4 124 9	Y	113	105 1		15
*11	26982 X	2670	-0-	-24312	-0-	56 1	2525 3	3 4 86 9	Y	78	82 1		11
STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9700 - 15151	
*05	5177 X	4014	-0-	-1163	-0-	44 1	3816 3	5 4 149 9	Y	135	153 1	8 7	10
*06	4830 X	4413	-0-	-417	-0-	61 1	4178 3	3 4 171 9	Y	155	155 1		10
07	DLQ G-10	4099	-0-	4099	4099	70 1	3840 3	3 4 186 9	Y	169	161 1		18
08	DLQ G-10	3278	-0-	3278	7377	58 1	3092 3	3 4 125 9	Y	114	125 1		7
09	DLQ G-10	5180	-0-	5180	12557	101 1	4941 3	8 4 130 9	Y	118	114 1		11
10	DLQ G-10	2625	-0-	2625	15182	51 1	2502 3	2 4 70 9	Y	64	66 1		9
*11	16209 X	1027	-0-	-15182	-0-	22 1	965 3	1 4 39 9	Y	35	39 1		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH		9582 PERF. 9690 - 15531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	100	1	6161	3	Y	236	153 1		92	
						12	4	260	9						
*05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	70	1	6078	3	Y	109	193 1		8	
						8	4	120	9						
*06	4770 X	3894	-0-	-876	-0-	55	1	3754	3	Y	75	78 1		5	
						2	4	83	9						
07	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	60	1	3333	3	Y	71	68 1		8	
						3	4	78	9						
08	DLQ G-10	6929	-0-	6929	10403	125	1	6676	3	Y	111	113 1		6	
						6	4	122	9						
09	DLQ G-10	4761	-0-	4761	15164	94	1	4570	3	Y	82	81 1		7	
						7	4	90	9						
10	DLQ G-10	4515	-0-	4515	19679	87	1	4318	3	Y	96	90 1		13	
						4	4	106	9						
*11	24749 X	5070	-0-	-19679	-0-	108	1	4826	3	Y	119	116 1		16	
						5	4	131	9						

STS 'A'		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH		9069 PERF. 9600 - 16261			
*05	11718 X	9591	-0-	-2127	-0-	107	1	9275	3	Y	179	199 1	42 7	13	
						12	4	197	9						
*06	10800 X	10075	-0-	-725	-0-	142	1	9750	3	Y	160	162 1		11	
						7	4	176	9						
07	DLQ G-10	9517	-0-	9517	9517	165	1	9164	3	Y	164	157 1		18	
						8	4	180	9						
08	DLQ G-10	8055	-0-	8055	17572	146	1	7756	3	Y	133	143 1		8	
						7	4	146	9						
09	DLQ G-10	4559	-0-	4559	22131	89	1	4342	3	Y	110	108 1		10	
						7	4	121	9						
10	DLQ G-10	5672	-0-	5672	27803	109	1	5406	3	Y	138	129 1		19	
						5	4	152	9						
*11	33665 X	5862	-0-	-27803	-0-	125	1	5575	3	Y	142	141 1		20	
						6	4	156	9						

STS 'D'		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH		9659 PERF.10470 - 16561			
*05	3007 X	1581	-0-	-1426	-0-	784	1	579	3	N	198	108 7		442	
						218	9								
*06	2910 X	766	-0-	-2144	-0-	65	1	664	3	N	34	181 1		295	
						37	9								
07	3007 X	1608	-0-	-1399	-0-	236	1	1264	3	N	98			393	
						108	9								
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			393	
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			393	
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			393	
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			393	

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC STS 'A'				//CONT.// 781915 WELL #:		00256 500 14H		ASSOCIATED RRCID -> 281690		CAPACITY COMPL. DATE 08/27/2016				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*04	25020 X	24016	-0-	-1004	-0-	379	1	23309	3	Y	256	223	1			50	
						46	4	282	9								
*05	25854 X	21750	-0-	-4104	-0-	246	1	21282	3	Y	177	214	1			13	
						27	4	195	9								
*06	23100 X	22743	-0-	-357	-0-	324	1	22218	3	Y	168	170	1			11	
						16	4	185	9								
07	DLQ G-10	20492	-0-	20492	20492	358	1	19917	3	Y	181	172	1			20	
						18	4	199	9								
08	DLQ G-10	18802	-0-	18802	39294	342	1	18253	3	Y	173	183	1			10	
						17	4	190	9								
09	DLQ G-10	18735	-0-	18735	58029	371	1	18136	3	Y	181	175	1			16	
						29	4	199	9								
10	DLQ G-10	19564	-0-	19564	77593	383	1	18955	3	Y	189	180	1			25	
						18	4	208	9								
*11	80846 X	3253	-0-	-77593	-0-	70	1	3134	3	Y	42	61	1			6	
						3	4	46	9								

STS 'A'				WELL #:		18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651			
*04	27600 X	23319	-0-	-4281	-0-	364	1	22421	3	Y	445	383	1			84	
						44	4	490	9								
*05	28365 X	21295	-0-	-7070	-0-	238	1	20648	3	Y	347	405	1			26	
						27	4	382	9								
*06	26430 X	23500	-0-	-2930	-0-	334	1	22897	3	Y	230	240	1			16	
						16	4	253	9								
07	DLQ G-10	21085	-0-	21085	21085	366	1	20378	3	Y	293	277	1			32	
						19	4	322	9								
08	DLQ G-10	18159	-0-	18159	39244	329	1	17521	3	Y	266	283	1			15	
						16	4	293	9								
09	DLQ G-10	1510	-0-	1510	40754	27	1	1327	3	Y	140	142	1			13	
						2	4	154	9								
10	DLQ G-10	18830	-0-	18830	59584	365	1	18104	3	Y	312	283	1			42	
						18	4	343	9								
*11	81488 X	21904	-0-	-59584	-0-	471	1	21096	3	Y	285	288	1			39	
						23	4	314	9								

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:		17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969			
*04	41070 X	28131	-0-	-12939	-0-	318	1	27561	3	Y	197	163	1			101	
						35	4	217	9								
*05	38843 X	28123	-0-	-10720	-0-	318	1	27561	3	Y	190	277	1			14	
						35	4	209	9								
*06	34620 X	28706	-0-	-5914	-0-	410	1	28110	3	Y	151	155	1			10	
						20	4	166	9								
07	DLQ G-10	26561	-0-	26561	26561	466	1	25928	3	Y	130	126	1			14	
						24	4	143	9								
08	DLQ G-10	25538	-0-	25538	52099	467	1	24873	3	Y	160	165	1			9	
						22	4	176	9								
09	DLQ G-10	14023	-0-	14023	66122	277	1	13529	3	Y	178	171	1			16	
						21	4	196	9								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66122					Y	165	159	1			22	
*11	70565 X	4443	-0-	-66122	-0-	92	1	4121	3	Y	205	199	1			28	
						4	4	226	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9417 - 19456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	10106 X	6748	-0-	-3358	-0-	192	1	6293	3	Y	228	231 1	193 7	18
						12	4	251	9					
*06	9300 X	6512	-0-	-2788	-0-	149	1	6081	3	Y	255	241 1		32
						1	4	281	9					
07	DLQ G-10	7274	-0-	7274	7274	157	1	6817	3	Y	273	273 1		32
						300	9							
08	DLQ G-10	7283	-0-	7283	14557	198	1	6796	3	Y	263	262 1		33
						289	9							
09	DLQ G-10	7150	-0-	7150	21707	209	1	6660	3	Y	255	257 1		31
						281	9							
10	DLQ G-10	6277	-0-	6277	27984	192	1	5788	3	Y	270	256 1		45
						297	9							
*11	65338 X	37354	-0-	-27984	-0-	1291	1	35553	3	Y	464	390 1		119
						510	9							

SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 9474 - 18593		
*04	13170 X	10424	-0-	-2746	-0-	317	1	9791	3	Y	273	278 1		20
						16	4	300	9					
*05	12710 X	8813	-0-	-3897	-0-	254	1	8324	3	Y	199	204 1		15
						16	4	219	9					
*06	11610 X	8874	-0-	-2736	-0-	196	1	7988	3	Y	626	565 1		76
						1	4	689	9					
07	DLQ G-10	9348	-0-	9348	9348	194	1	8441	3	Y	648	647 1		77
						713	9							
08	DLQ G-10	10167	-0-	10167	19515	265	1	9089	3	Y	739	724 1		92
						813	9							
09	DLQ G-10	10176	-0-	10176	29691	285	1	9080	3	Y	737	738 1		91
						811	9							
10	DLQ G-10	8540	-0-	8540	38231	255	1	7680	3	Y	550	549 1		92
						605	9							
*11	40764 X	2533	-0-	-38231	-0-	61	1	1687	3	Y	714	623 1		183
						785	9							

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9801 - 18984		
*04	48510 X	44800	-0-	-3710	-0-	698	1	42994	3	Y	930	813 1		178
						85	4	1023	9					
*05	50127 X	38455	-0-	-11672	-0-	430	1	37207	3	Y	701	827 1		52
						47	4	771	9					
*06	46110 X	34056	-0-	-12054	-0-	479	1	32874	3	Y	617	627 1		42
						24	4	679	9					
07	DLQ G-10	30567	-0-	30567	30567	526	1	29303	3	Y	646	618 1		70
						27	4	711	9					
08	DLQ G-10	31122	-0-	31122	61689	560	1	29832	3	Y	639	672 1		37
						27	4	703	9					
09	DLQ G-10	30283	-0-	30283	91972	593	1	28985	3	Y	599	582 1		54
						46	4	659	9					
10	DLQ G-10	34058	-0-	34058	126030	659	1	32626	3	Y	674	637 1		91
						32	4	741	9					
*11	156636 X	30606	-0-	-126030	-0-	652	1	29228	3	Y	631	635 1		87
						32	4	694	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	8903	PERF. 9550 - 16817		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	100260 X	61941	-0-	-38319	-0-	891 1	58987 3	Y	1875	1655	1		353	
						2063 9								
*05	94829 X	57817	-0-	-37012	-0-	637 1	55141 3	Y	1790	2011	1		132	
						70 4	1969 9							
*06	87210 X	59602	-0-	-27608	-0-	830 1	56996 3	Y	1576	1601	1		107	
						42 4	1734 9							
07	DLQ G-10	51665	-0-	51665	51665	886 1	49272 3	Y	1329	1292	1		144	
						45 4	1462 9							
08	DLQ G-10	50482	-0-	50482	102147	901 1	48028 3	Y	1372	1436	1		80	
						44 4	1509 9							
09	DLQ G-10	47424	-0-	47424	149571	923 1	45150 3	Y	1163	1138	1		105	
						72 4	1279 9							
10	DLQ G-10	46883	-0-	46883	196454	904 1	44788 3	Y	1043	1008	1		140	
						44 4	1147 9							
*11	236946 X	40492	-0-	-196454	-0-	864 1	38703 3	Y	803	832	1		111	
						42 4	883 9							
STS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL	DEPTH	9487	PERF. 9765 - 18760		
*04	134460 X	77134	-0-	-57326	-0-	1189 1	74192 3	Y	1594	1403	1		298	
						1753 9								
*05	138942 X	69971	-0-	-68971	-0-	785 1	67938 3	Y	1056	1276	1		78	
						86 4	1162 9							
*06	101670 X	66588	-0-	-35082	-0-	930 1	63827 3	Y	1622	1593	1		107	
						47 4	1784 9							
07	97154 X	57713	-0-	-39441	-0-	999 1	55545 3	Y	1017	1014	1		110	
						50 4	1119 9							
08	79577 X	57071	-0-	-22506	-0-	1035 1	55215 3	Y	700	769	1		41	
						51 4	770 9							
09	77010 X	58513	-0-	-18497	-0-	1157 1	56603 3	Y	602	589	1		54	
						91 4	662 9							
*10	69102 X	69102	-0-	-0-	-0-	1351 1	66918 3	Y	697	657	1		94	
						66 4	767 9							
11	66660 X	64334	-0-	-2326	-0-	1387 1	62156 3	Y	657	660	1		91	
						68 4	723 9							
STS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL	DEPTH	9308	PERF. 9470 - 19350		
*04	99630 X	79911	-0-	-19719	-0-	2290 1	70756 3	Y	6132	6159	1	5 8	427	
						120 4	6745 9							
*05	102951 X	67084	-0-	-35867	-0-	1830 1	59893 3	Y	4771	4828	1		370	
						113 4	5248 9							
*06	99630 X	62017	-0-	-37613	-0-	1375 1	56114 3	Y	4109	3949	1		530	
						8 4	4520 9							
07	102951 X	56214	-0-	-46737	-0-	1173 1	50938 3	Y	3730	3818	1		442	
						4103 9								
08	88164 X	48963	-0-	-39201	-0-	1281 1	43997 3	Y	3350	3374	1		418	
						3685 9								
09	79590 X	42319	-0-	-37271	-0-	1188 1	37889 3	Y	2947	3002	1		363	
						3242 9								
10	64511 X	39379	-0-	-25132	-0-	1162 1	34998 3	Y	2926	2801	1		488	
						3219 9								
11	62430 X	9200	-0-	-53230	-0-	238 1	6553 3	Y	2190	2116	1		562	
						2409 9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0	147996	-0-	-0-	147996	147996	2059	1	141331	3	N	4094	3837	1		257
							103	4	4503	9						
*07	0	121378	-0-	-0-	121378	269374	2076	1	115467	3	N	3391	3281	1		367
							105	4	3730	9						
*08	0	126904	-0-	-0-	126904	396278	2270	1	120996	3	N	3206	3387	1		186
							111	4	3527	9						
*09	0	111562	-0-	-0-	111562	507840	2168	1	106012	3	N	2921	2844	1		263
							169	4	3213	9						
*10	619747 X	111907	-0-	-0-	-507840	-0-	2145	1	106244	3	N	3103	2949	1		417
							105	4	3413	9						
*11	117210 X	101341	-0-	-0-	-15869	-0-	2142	1	96000	3	N	2813	2841	1		389
							105	4	3094	9						
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295																
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC. 945936																
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756																
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-				-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-				-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-				-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-				-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-				-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-				-0-
09	600 N	474	-0-	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-				-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-				-0-
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
HORTON			WELL #:			11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL	DEPTH	9716	PERF. 9503	-	9556			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SMITH, C. C.			WELL #:			2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL	DEPTH	9812	PERF. 9636	-	9679			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HORTON			WELL #:			12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9468	-	9518			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HORTON, R. P. ET AL			WELL #:			17	RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL	DEPTH	9646	PERF. 9442	-	9487			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SMITH, C. C.			WELL #:			3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL	DEPTH	9776	PERF. 9566	-	9610			
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			Y	-0-						-0-
*01	558	N	543	-0-	-15	-0-		543	2			Y	-0-						-0-
*02	532	N	465	-0-	-67	-0-		465	2			Y	-0-						-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-		576	2			Y	-0-						-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-		555	2			Y	-0-						-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-						-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-		538	2			Y	-0-						-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-		564	2			Y	-0-						-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-		548	2			Y	-0-						-0-
09	540	N	322	-0-	-218	-0-		322	2			Y	-0-						-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-		610	2			Y	-0-						-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-		516	2			Y	-0-						-0-
HORTON, R. P.			WELL #:			23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL	DEPTH	9675	PERF. 9478	-	9528			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508 - 9558	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109 - 9139	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084	
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2	Y	-0-		53
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	3	34 1	22
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	842	2	Y	6		27
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	13		39
10	0		938	-0-	938	-0-	928	2	Y	10		48
11	0		863	-0-	863	-0-	852	2	Y	11		58
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9383 - 9412	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9675 - 9726	
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-		-0-
*01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2	Y	-0-		-0-
*02	896	N	793	-0-	-103	-0-	793	2	Y	-0-		-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-		-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	-0-		-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-		-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-		-0-
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2	Y	-0-		-0-
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2	Y	-0-		-0-
09	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2	Y	-0-		-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-		-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2	Y	-0-		-0-
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9582 - 9612	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9611 - 9636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3			6
*01	279 N	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	9	Y	1			7
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3			10
*03	310 N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	Y	3			13
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4			17
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	298	2	4	9	Y	4			21
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2			23
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2			25
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3			28
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	147	2	1	9	Y	1			29
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5			34
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1			35
SMITH, C. C.														
		WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9620 - 9638	
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	Y	3			7
*01	992 N	933	-0-	-59	-0-	927	2	6	9	Y	5			12
*02	896 N	797	-0-	-99	-0-	793	2	4	9	Y	4			16
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	Y	4			20
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	Y	9			29
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3			32
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3			35
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	961	2	2	9	Y	2			37
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	Y	4			41
09	930 N	556	-0-	-374	-0-	549	2	7	9	Y	6			47
*10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10	9	Y	9			56
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	881	2	2	9	Y	2			58
SMITH, C. C.														
		WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9658 - 9686	
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	Y	3			7
*01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	959	2	6	9	Y	5			12
*02	924 N	824	-0-	-100	-0-	820	2	4	9	Y	4			16
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	Y	4			20
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	Y	9			29
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	Y	3			32
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3			35
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	995	2	2	9	Y	2			37
08	1023 N	971	-0-	-52	-0-	967	2	4	9	Y	4			41
09	960 N	575	-0-	-385	-0-	568	2	7	9	Y	6			47
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10	9	Y	9			56
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	911	2	2	9	Y	2			58
A.W.P. (WALES)														
GTG OPERATING, LLC				00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BALLARD, HORTON				337080										
		WELL #:		9	RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH		9629 PERF. 6408 - 6420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)														
ACTIVA RESOURCES, LLC														
FASLER, DORA M.														
WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	1			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	100	55	1			N	-0-			-0-
FASLER, DORA M.														
WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A														
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	1			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	40	40	1			N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	82	42	1			N	-0-			-0-
FASLER, DORA M.														
WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A														
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	1			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	1			N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	101	49	1			N	-0-			-0-
HICKEY														
WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	1			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKEY														
WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASLER, DORA M.														
WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKEY														
WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976														
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	1			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		971 PERF. 925 - 971	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		997 PERF. 975 - 997	
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	1			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 - 983	
06		450 N	13	-0-	-437	-0-	13	1			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 - 931	
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			-0-
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	1			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			-0-
11		0	35	-0-	35	-0-	35	1			-0-
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 - 722	
06		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	1			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 - 910	
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	1			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			-0-
11		0	40	-0-	40	-0-	40	1			-0-
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 - 955	
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC			//CONT.//		003664														
MCANELLY, G. C.			WELL #:		3	RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

HICKEY				WELL #:		9	RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760						
06	120 N	10	-0-	-110		-0-		10	1			N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-					-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

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

ADAMS RANCH				WELL #:		4	RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

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

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327															
ALTIZER "56"				WELL #:		1	RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF. 13436 - 13566						
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTIZER (CANYON LOWER)		//CONT.//		02075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327							
ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
AMMANN (BUDA)				02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FOSTER UNIT III LAS				WELL #:	B 2H	RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FAITH-YANA				WELL #:	M 3H	RRCID -> 284772		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	10H	RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		//CONT.//		254231							
JCR		WELL #:		2H		RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771			
COTULLA		WELL #:		67H							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883											
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 9365 - 17133		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915											
NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF. 12460 - 16301		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SM ENERGY COMPANY		788997											
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9918 - 15213		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH			WELL #:		A462H	RRCID -> 282579		COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9441 - 14939							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A355H	RRCID -> 283483		COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 9880 - 16516							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #:		2H	RRCID -> 283849		COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7353 - 15440							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE R (SA10)			WELL #:		282H	RRCID -> 288811		COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7680 - 17735							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SN EF MAVERICK, LLC			797102																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 269948		COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 271379		COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.13228 - 13580							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BEINHORN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 13423	- 13678	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8378	- 14666	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272828	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 8240 - 12941		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277692	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 8844	- 14873	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	1B	RRCID -> 279086	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7591 - 13958
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M.					342800					
FOWLER, SAN J.					WELL #:	1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
APPURCEON (OLMOS)					03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933					
SPRINGMAN					WELL #:	1050	RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848 - 4868
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCHES, INC.					WELL #:	1750	RRCID -> 109908	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4880 - 4900
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633					
STUMBERG					WELL #:	2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627 - 4652
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		//CONT.//		802633								
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536	
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171 2	N	-0-		-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829 2	N	-0-		-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	2235 2	N	-0-		-0-
09	0	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1973 2	N	-0-		-0-
10	0	1786	-0-	-0-	-0-	93	1	1693 2	N	-0-		-0-
11	0	580	-0-	-0-	-0-	4456	34	546 2	N	-0-		-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
AMSYS ENERGY, LLC.				020508								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//										03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC										609267						
ARTESIA WELLS SWD										WELL #: 1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4440	-	4555
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
ARTESIA WELLS SWD										WELL #: 2	RRCID -> 268141	COMPL. DATE 11/29/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4401	-	4558
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
ATLEE (OLMOS)										04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978						
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 2	RRCID -> 108555	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7521	-	7540
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	3		Y	-0-				-0-	
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-				-0-	
09	0		12	-0-	12	-0-	12	3		Y	-0-				-0-	
10	0		76	-0-	76	-0-	88	5	1	71	3	Y	-0-		-0-	
11	0		950	-0-	950	-0-	1038	20	1	930	3	Y	-0-		-0-	
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 1	RRCID -> 108682	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7470	-	7490
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-				-0-	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0		39	-0-	39	-0-	39	1	1	38	3	Y	-0-		-0-	
VT KRAUSE "D"										WELL #: 1	RRCID -> 116835	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7268	-	7284
06	1050	N	737	-0-	-313	-0-	93	1	644	3	N	-0-			16	
07	1085	N	664	-0-	-421	-0-	66	1	598	3	N	-0-			16	
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	62	1	510	3	N	-0-			16	
09	0		604	-0-	604	-0-	99	1	505	3	N	-0-			16	
10	0		689	-0-	689	-0-	1293	79	1	607	3	N	3		19	
11	0		558	-0-	558	-0-	1851	58	1	487	3	N	12		31	
								13	9							
KILLAM 299										WELL #: 2	RRCID -> 172228	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7061	-	7081
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1		Y	-0-				-0-	
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1		Y	-0-				-0-	
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		Y	-0-				-0-	
09	0		5	-0-	5	-0-	5	3		Y	-0-				-0-	
*10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3		Y	-0-				-0-	
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3		Y	-0-				-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KRAUSE 299		WELL #:		1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7248 - 7293			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127			
06	930	N	201	-0-	-729	-0-	2	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
09	0		299	-0-	299	299	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	0		466	-0-	466	765	16	1	450	3	Y	-0-			-0-
11	0		686	-0-	686	1451	26	1	660	3	Y	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252			
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	Y	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
09	0		366	-0-	366	366	1	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	0		1330	-0-	1330	1696	45	1	1285	3	Y	-0-			-0-
11	0		1916	-0-	1916	3612	72	1	1844	3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		1		RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)				//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
KILLAM 299				WELL #:		6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7136 - 7170					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		90	N	65	-0-	-25	-0-			1	1	64	3	Y	-0-				-0-
07		93	N	54	-0-	-39	-0-			54	3			Y	-0-				-0-
08		62	N	39	-0-	-23	-0-			39	3			Y	-0-				-0-
09		0		34	-0-	34	-0-	34		34	3			Y	-0-				-0-
10		0		41	-0-	41	-0-	75		1	1	40	3	Y	-0-				-0-
11		0		28	-0-	28	-0-	103		1	1	27	3	Y	-0-				-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7213 - 7230					
06		864	N	864	-0-	-0-	-0-			108	1	756	3	Y	-0-				17
07		953	N	953	-0-	-0-	-0-			95	1	858	3	Y	-0-				17
08		798	N	798	-0-	-0-	-0-			87	1	711	3	Y	-0-				17
09		0		686	-0-	686	-0-	686		112	1	574	3	Y	-0-				17
10		0		1010	-0-	1010	-0-	1696		117	1	892	3	Y	1				18
										1	9								
11		0		1005	-0-	1005	-0-	2701		108	1	895	3	Y	2				20
										2	9								
ALDERMAN				WELL #:		3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7020 - 7034					
06	14B2	EXT		6	-0-	6	-0-	161		6	1			Y	-0-				-0-
07		166	X	5	-0-	-161	-0-	-0-		5	1			Y	-0-				-0-
08		62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-		5	1			Y	-0-				-0-
09		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			Y	-0-				-0-
*10		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-				-0-
*11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1			Y	-0-				-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7264 - 7282					
06		600	N	442	-0-	-158	-0-			56	1	386	3	Y	-0-				17
07		647	N	647	-0-	-0-	-0-			64	1	583	3	Y	-0-				17
08		558	N	557	-0-	-1	-0-	-0-		60	1	497	3	Y	-0-				17
09		0		497	-0-	497	-0-	497		81	1	416	3	Y	-0-				17
10		0		486	-0-	486	-0-	983		56	1	429	3	Y	1				18
										1	9								
11		0		493	-0-	493	-0-	1476		53	1	438	3	Y	2				20
										2	9								
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7220 - 7236					
06		690	N	631	-0-	-59	-0-			79	1	552	3	Y	-0-				17
07		589	N	457	-0-	-132	-0-	-0-		45	1	412	3	Y	-0-				17
08		682	N	217	-0-	-465	-0-	-0-		23	1	194	3	Y	-0-				17
09		0		244	-0-	244	-0-	244		40	1	204	3	Y	-0-				17
10		0		110	-0-	110	-0-	354		13	1	97	3	Y	-0-				17
11		0		58	-0-	58	-0-	412		6	1	51	3	Y	1				18
										1	9								

ATLEE (OLMOS)		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	-0-		16
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	Y	-0-		16
08	744 N	580	-0-	-164	-0-	63	1	517	3	Y	-0-		16
09	0	561	-0-	561	561	92	1	469	3	Y	-0-		16
10	0	582	-0-	582	1143	67	1	515	3	Y	-0-		16
11	0	549	-0-	549	1692	59	1	488	3	Y	2		18
						2	9						

ALDERMAN		WELL #:		7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102			
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-		-0-
09	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	258	3	1	87	3	Y	-0-		-0-
11	0	77	-0-	77	335	3	1	74	3	Y	-0-		-0-

ALDERMAN		WELL #:		5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088			
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	3	N	-0-		-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	3			N	-0-		-0-
10	0	155	-0-	155	309	5	1	150	3	N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	457	6	1	142	3	N	-0-		-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350			
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	70	1	489	3	Y	-0-		16
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	3	Y	-0-		16
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	69	1	567	3	Y	-0-		16
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	95	1	482	3	Y	-0-		16
*10	651 N	595	-0-	-56	-0-	69	1	525	3	Y	1		17
						1	9						
11	0	653	-0-	653	653	70	1	581	3	Y	2		19
						2	9						

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278			
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	88	1	612	3	Y	-0-		16
07	713 N	674	-0-	-39	-0-	67	1	607	3	Y	-0-		16
08	713 N	627	-0-	-86	-0-	68	1	559	3	Y	-0-		16
09	0	619	-0-	619	619	101	1	518	3	Y	-0-		16
10	0	610	-0-	610	1229	71	1	539	3	Y	-0-		16
11	0	510	-0-	510	1739	55	1	453	3	Y	2		18
						2	9						

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196														
06	780 N	609	-0-	-171	-0-	47	1	562	2	Y	-0-			14
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	Y	-0-			14
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	115	1	720	2	Y	1			15
						1	9							
09	0	910	-0-	910	910	143	1	765	2	Y	2	15	1	2
						2	9							
10	0	905	-0-	905	1815	133	1	772	2	Y	-0-			2
11	0	798	-0-	798	2613	161	1	637	2	Y	-0-			2
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241														
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-			14
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	61	1	444	2	Y	-0-			14
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	1			15
						1	9							
09	0	496	-0-	496	496	78	1	416	2	Y	2	15	1	2
						2	9							
10	0	180	-0-	180	676	26	1	154	2	Y	-0-			2
11	0	134	-0-	134	810	27	1	106	2	Y	1			3
						1	9							
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374														
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-			9
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	1			10
						1	9							
08	558 N	233	-0-	-325	-0-	32	1	200	2	Y	1			11
						1	9							
09	0	355	-0-	355	355	56	1	299	2	Y	-0-			11
10	0	95	-0-	95	450	14	1	81	2	Y	-0-			11
11	0	94	-0-	94	544	18	1	73	2	Y	3			14
						3	9							
VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268														
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	43	1	510	2	Y	-0-			9
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	531	2	Y	1			10
						1	9							
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	61	1	380	2	Y	1			11
						1	9							
09	0	489	-0-	489	489	77	1	412	2	Y	-0-			11
10	0	479	-0-	479	968	70	1	409	2	Y	-0-			11
11	0	518	-0-	518	1486	104	1	412	2	Y	2			13
						2	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240													
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	36	1	432	2	Y	-0-	14
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	59	1	427	2	Y	-0-	14
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	55	1	342	2	Y	1	15
09	0		253	-0-	253	253	39	1	213	2	Y	1	2
10	0		313	-0-	313	566	46	1	267	2	Y	-0-	2
11	0		399	-0-	399	965	81	1	318	2	Y	-0-	2
KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062													
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-	-0-
10	0		6	-0-	6	11	6	3			N	-0-	-0-
*11	17	N	6	-0-	-11	-0-	6	3			N	-0-	-0-
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060													
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	-0-
10	0		14	-0-	14	34	14	3			Y	-0-	-0-
11	0		42	-0-	42	76	2	1	40	3	Y	-0-	-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068													
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
09	0		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-	-0-
10	0		52	-0-	52	99	2	1	50	3	Y	-0-	-0-
11	0		49	-0-	49	148	2	1	47	3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	7	RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7266 - 7282		
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669 3	Y	-0-				16
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646 3	Y	-0-				16
08	744 N	583	-0-	-161	-0-	63	1	520 3	Y	-0-				16
09	0	665	-0-	665	665	109	1	556 3	Y	-0-				16
10	0	744	-0-	744	1409	86	1	658 3	Y	-0-				16
11	0	511	-0-	511	1920	55	1	454 3	Y	2				18
						2	9							
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	9R	RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7564 - 7624		
06	420 N	214	-0-	-206	-0-	32	1	182 3	N	-0-				2
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432 3	N	-0-				2
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	66	1	382 3	N	-0-				2
09	0	394	-0-	394	394	68	1	326 3	N	-0-	2	1		-0-
10	0	405	-0-	405	799	67	1	338 3	N	-0-				-0-
11	0	365	-0-	365	1164	53	1	312 3	N	-0-				-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:	1	RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7569 - 7828		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315 3	Y	-0-				-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345 3	Y	-0-				-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351 3	Y	-0-				-0-
09	0	348	-0-	348	348	60	1	288 3	Y	-0-				-0-
10	0	304	-0-	304	652	50	1	254 3	Y	-0-				-0-
11	0	256	-0-	256	908	37	1	219 3	Y	-0-				-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	6	RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7252		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148 3	Y	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-				-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-				-0-
09	0	534	-0-	534	534	1	1	533 3	Y	-0-				-0-
10	0	490	-0-	490	1024	17	1	473 3	Y	-0-				-0-
11	0	440	-0-	440	1464	17	1	423 3	Y	-0-				-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7572 - 7821		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7064 - 7100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	60	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	89	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	1C	RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 7052 - 7074		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	7	RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7203 - 7212		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:	4	RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672		
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	73	1	416	3	Y	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	-0-			-0-
09	0	560	-0-	560	560	97	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	0	555	-0-	555	1115	92	1	463	3	Y	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	1624	74	1	435	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:	3	RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7590 - 7651		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	3	Y	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	79	1	461	3	Y	-0-			-0-
09	0	526	-0-	526	526	91	1	435	3	Y	-0-			-0-
10	0	489	-0-	489	1015	81	1	408	3	Y	-0-			-0-
11	0	430	-0-	430	1445	63	1	367	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:	2	RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7607 - 7660		
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	127	1	719	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	810	-0-	-58	-0-	161	1	649	3	Y	-0-			-0-
08	1023 N	909	-0-	-114	-0-	133	1	776	3	Y	-0-			-0-
09	0	862	-0-	862	862	149	1	713	3	Y	-0-			-0-
10	0	858	-0-	858	1720	142	1	716	3	Y	-0-			-0-
11	0	785	-0-	785	2505	115	1	670	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:	5	RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7638 - 7696		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	388	3	Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	54	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	526	35	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	706	26	1	154	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6		RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7579 - 7637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	Y	-0-			-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	Y	-0-			-0-	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	-0-			-0-	
09	0	78	-0-	78	78	13	1	65	3	Y	-0-			-0-	
10	0	135	-0-	135	213	22	1	113	3	Y	-0-			-0-	
11	0	100	-0-	100	313	15	1	85	3	Y	-0-			-0-	
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	11	RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7538 - 7583			
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	3	N	-0-			2	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	N	1			3	
						1	9								
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	76	1	445	3	N	-0-			3	
09	0	478	-0-	478	478	82	1	395	3	N	1	4 1		-0-	
						1	9								
10	0	488	-0-	488	966	81	1	407	3	N	-0-			-0-	
11	0	454	-0-	454	1420	66	1	388	3	N	-0-			-0-	
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7603 - 7660			
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	80	1	454	3	N	-0-			25	
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	444	3	N	-0-			25	
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	73	1	422	3	N	-0-			25	
09	0	483	-0-	483	483	83	1	398	3	N	2	27 1		-0-	
						2	9								
10	0	494	-0-	494	977	82	1	412	3	N	-0-			-0-	
11	0	454	-0-	454	1431	66	1	388	3	N	-0-			-0-	
VT COLEMAN HEIRS				WELL #:	7201	RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7672 - 7706			
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-			20	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	N	-0-			20	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	21	1	121	3	N	3			23	
						3	9								
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	N	-0-			23	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	19	1	94	3	N	4			27	
						4	9								
11	0	83	-0-	83	83	12	1	71	3	N	-0-			27	
VT COLEMAN HEIRS A				WELL #:	5011	RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7669			
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	63	1	354	3	N	-0-			33	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	N	-0-			33	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	70	1	408	3	N	15			48	
						17	9								
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	370	3	N	12			60	
						13	9								
10	0	465	-0-	465	465	76	1	383	3	N	5			65	
						6	9								
11	0	436	-0-	436	901	63	1	365	3	N	7	52 1		20	
						8	9								

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT KRAUSE, A. L. ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04300 500 499978 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
						RRCID ->	243073	COMPL.	DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7512 -	7562			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06 07	493 696	N	493 696	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	74 138	1 1	419 557	3 3	N N	-0- 1					2 3
08 09	648 0	N	648 635	-0- -0-	-0- 635	-0- 635	-0- 635	-0- 635	95 109	1 1	553 525	3 3	N N	-0- 1	4	1			3 -0-
10 11	0 0		614 563	-0- -0-	614 563	1249 1812			102 82	1 1	512 481	3 3	N N	-0- -0-					-0- -0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE					WELL #:	12	RRCID ->	243074	COMPL.	DATE	10/08/2008	TOTAL	DEPTH	7962	PERF.	7502 -	7528		
06 07	903 999	N	903 999	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	136 198	1 1	767 800	3 3	N N	-0- 1					2 3
08 09	1036 0	N	1036 896	-0- -0-	-0- 896	-0- 896	-0- 896	-0- 896	152 154	1 1	884 741	3 3	N N	-0- 1	4	1			3 -0-
10 11	0 0		831 747	-0- -0-	831 747	1727 2474			138 109	1 1	693 638	3 3	N N	-0- -0-					-0- -0-
VT BURKHOLDER					WELL #:	6	RRCID ->	243075	COMPL.	DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7617 -	7664		
06 07 08 09	67 31 62 0	N	67 27 28 32	-0- -0- -0- -0-	-0- -4 -34 32	-0- -0- -0- 32	-0- -0- -0- 32	-0- -0- -0- 32	10 5 4 5	1 1 1 1	57 22 24 26	3 3 3 3	Y Y Y Y	-0- -0- -0- 1	4	1			3 3 3 -0-
10 11	0 0		18 20	-0- -0-	18 20	50 70			3 3	1 1	15 17	3 3	Y Y	-0- -0-					-0- -0-
VT BURKHOLDER					WELL #:	5	RRCID ->	243076	COMPL.	DATE	10/31/2008	TOTAL	DEPTH	7944	PERF.	7562 -	7609		
06 07 08 09 10 11	359 378 403 378 0 0	N	359 378 397 378 290 145	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -6 -0- 290 145	-0- -0- -0- -0- 290 435	-0- -0- -0- -0- 290 435	-0- -0- -0- -0- 290 435	54 75 58 65 48 21	1 1 1 1 1 1	305 303 339 313 242 124	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	4	1			4 4 4 -0- -0- -0-
VT BURKHOLDER					WELL #:	7	RRCID ->	243363	COMPL.	DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7628 -	7646		
06 07 08 09	462 628 502 0	N	462 628 502 285	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- 285	-0- -0- -0- 285	-0- -0- -0- 285	-0- -0- -0- 285	69 125 74 49	1 1 1 1	393 503 428 235	3 3 3 3	Y Y Y Y	-0- -0- -0- 1	4	1			3 3 3 -0-
10 11	0 0		217 340	-0- -0-	217 340	502 842			36 50	1 1	181 290	3 3	Y Y	-0- -0-					-0- -0-

ATLEE (OLMOS)				//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
LIGHT, GEORGE III				WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7504 - 7549							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		23	N		23	-0-	-0-	-0-		23	3			Y	-0-					-0-	
07		731	N		731	-0-	-0-	-0-		731	3			Y	-0-					-0-	
08		3100	N		4167	-0-	1067	1067		4087	3	80	9	Y	73	52	1			21	
09		0			2506	-0-	2506	3573		2469	3	37	9	Y	34	43	1			32	
10		0			2074	-0-	2074	5647		126	1	1922	3	Y	24					16	
										26	9										
11		0			2070	-0-	2070	7717		44	1	1984	3	Y	38	48	1			26	
										42	9										
VT BURKHOLDER				WELL #:		9		RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7612 - 7662							
06		360	N		3	-0-	-357	-0-		3	3			Y	-0-					3	
07		155	N		59	-0-	-96	-0-		12	1	47	3	Y	-0-					3	
08		43	N		43	-0-	-0-	-0-		6	1	37	3	Y	-0-					3	
09		0			8	-0-	8	8		1	1	7	3	Y	-0-	3	1			-0-	
10		0			54	-0-	54	62		9	1	45	3	Y	-0-					-0-	
11		0			-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-					-0-	
VT BURKHOLDER				WELL #:		8		RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7658							
06		270	N		183	-0-	-87	-0-		28	1	155	3	Y	-0-					4	
07		334	N		334	-0-	-0-	-0-		66	1	268	3	Y	-0-					4	
08		379	N		379	-0-	-0-	-0-		56	1	323	3	Y	-0-					4	
09		0			282	-0-	282	282		48	1	233	3	Y	1	5	1			-0-	
										1	9										
10		0			299	-0-	299	581		50	1	249	3	Y	-0-					-0-	
11		0			194	-0-	194	775		28	1	166	3	Y	-0-					-0-	
VT BURKHOLDER				WELL #:		1H		RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770		PERF. N/A							
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STARR OPERATING COMPANY				815840																	
LIGHT, GEORGE III				WELL #:				RRCID -> 109140		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7572 - 7604							
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
				CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010																	
LIGHT, GEORGE III				WELL #:				RRCID -> 109141		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7574 - 7606							
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
				PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009																	

BAKER (2500)																
FIELD PETROLEUM CORP.																
EARL BAKER																
					05122 750	NON-ASSOCIATED					49B	CNTY: MCMULLEN				
					266906											
WELL #:					14W	RRCID ->	287256	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	1718 -	2572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAKER (2100)																
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES																
RHODE RANCH																
					05123 766	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: MCMULLEN				
					249867											
WELL #:					1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF.	1893 -	1902		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)																
SUMMIT OIL & GAS, INC.																
PETRO-GULF BAKER RANCH																
					05127 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
					829213											
WELL #:					3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	945 -	950		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BANDERA (ELLENBURGER)																
PATTERSON ENERGY CORPORATION																
CARTER																
					05410 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: BANDERA				
					643402											
WELL #:					1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3765 -	4274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			85
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)																
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.																
CHAPPAROSA RANCH																
					05434 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
					174017											
WELL #:					49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	2418	PERF.	1923 -	1979		
06	485 N	485	-0-		-0-	-0-		485	2			N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-		-0-	-0-		656	2			N	-0-			-0-
08	0	229	-0-		229	229		229	2			N	-0-			-0-
09	0	324	-0-		324	553		324	2			N	-0-			-0-
10	0	753	-0-		753	1306		753	2			N	-0-			-0-
*11	1981 N	675	-0-		-1306	-0-		675	2			N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)										05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017									
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-						-0-	
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-						-0-	
08		0	254	-0-	254	254	254	2			N	-0-						-0-	
09		0	360	-0-	360	614	360	2			N	-0-						-0-	
10		0	837	-0-	837	1451	837	2			N	-0-						-0-	
*11		2201 N	750	-0-	-1451	-0-	750	2			N	-0-						-0-	
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
NORTON, R. W., JR.										WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-						-0-	
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-						-0-	
08		0	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-						-0-	
09		0	180	-0-	180	307	180	2			N	-0-						-0-	
10		0	418	-0-	418	725	418	2			N	-0-						-0-	
*11		1100 N	375	-0-	-725	-0-	375	2			N	-0-						-0-	
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 30		RRCID -> 046661		COMPL. DATE 06/26/1969		TOTAL DEPTH 1997		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
NORTON, R. W. JR.										WELL #: 13		RRCID -> 055131		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH 2096		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH										WELL #: 34		RRCID -> 055691		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1925		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA																			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																			
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A																			
06	539	N	539		-0-	-0-		-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729		-0-	-0-		-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	0		254		-0-	254		254	254	2			N	-0-					-0-
09	0		360		-0-	360		614	360	2			N	-0-					-0-
10	0		837		-0-	837		1451	837	2			N	-0-					-0-
*11	2201	N	750		-0-	-1451		-0-	750	2			N	-0-					-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A																			
06	647	N	647		-0-	-0-		-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875		-0-	-0-		-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	0		305		-0-	305		305	305	2			N	-0-					-0-
09	0		432		-0-	432		737	432	2			N	-0-					-0-
10	0		1004		-0-	1004		1741	1004	2			N	-0-					-0-
*11	2641	N	900		-0-	-1741		-0-	900	2			N	-0-					-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A																			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK																			
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883																			
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273																			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																			
BONFIRE OPERATING LLC 082443																			
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188																			
06	720	N	720		-0-	-0-		-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713		-0-	-0-		-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726		-0-	-0-		-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684		-0-	-0-		-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	0		700		-0-	700		700	700	3			N	-0-					-0-
11	0		693		-0-	693		1393	693	3			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC. 630591													
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-				-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-				-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-				-0-
09	0	1647	-0-	1647	1647	1647	2	N	-0-				-0-
10	0	1704	-0-	1704	3351	1704	2	N	-0-				-0-
11	0	1649	-0-	1649	5000	1649	2	N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839													
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410													
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	Y	-0-				-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	2	Y	-0-				-0-
11	0	44	-0-	44	76	44	2	Y	-0-				-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420													
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	Y	-0-				-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-				-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-				-0-
10	0	51	-0-	51	104	51	2	Y	-0-				-0-
11	0	101	-0-	101	205	101	2	Y	-0-				-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800													
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-				-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-				-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-				-0-
09	0	461	-0-	461	461	461	2	Y	-0-				-0-
10	0	558	-0-	558	1019	558	2	Y	-0-				-0-
11	0	1105	-0-	1105	2124	1105	2	Y	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																			
OXY USA INC. //CONT.// 630591																			
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		40 2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		80	-0-	-0-	80	80	80		80 2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		49	-0-	-0-	49	49	49		49 2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		12	-0-	-0-	12	12	12		12 2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	12	12					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308																			
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	21	21	21		21 2			N	-0-					-0-
11	0		28	-0-	28	49	49	49		28 2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																			
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425																			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704																			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824														
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850														
06	2489 N	2455	-0-	-34	-0-	129	1	2326	2	N	-0-			-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	110	1	1938	2	N	-0-			-0-
08	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-			-0-
09	0	1647	-0-	1647	1647	92	1	1555	2	N	-0-			-0-
10	0	1797	-0-	1797	3444	94	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	0	1881	-0-	1881	5325	111	1	1770	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988														
06	780 N	646	-0-	-134	-0-	34	1	612	2	N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	N	-0-			-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	N	-0-			-0-
09	0	949	-0-	949	949	53	1	896	2	N	-0-			-0-
10	0	863	-0-	863	1812	45	1	818	2	N	-0-			-0-
11	0	759	-0-	759	2571	45	1	714	2	N	-0-			-0-

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

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9542 - 9784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BELLE BRANCH				06924 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION				427566									
HENKE, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630									
MURAIRA, GARCIA		WELL #:			RRCID ->	132129	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854 PERF. 1760 - 1810			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007													
KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407									
DAVENPORT, FRED		WELL #:			RRCID ->	132332	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912 PERF. 1843 - 1853			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001													

BENTON CITY (OLMOS)				07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.				698761						
MEUTH, WILLIAM				WELL #: 3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1580	- 1624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BETH (OLMOS 2-B SAND)				07516 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY				348557						
CLAYTON HAMILTON				WELL #: 1601	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2240	- 2243
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			-0-
07	992 N	801	-0-	-191	-0-	801	2			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			-0-
10	0	1103	-0-	1103	1103	1103	2			-0-
11	0	1212	-0-	1212	2315	1212	2			-0-
BIG ALAMO (5550)				07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
4020 SWD, LLC				100604						
GREENBRANCH SWD				WELL #: 2VI	RRCID -> 293765	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5576	- 5868
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
STS A				WELL #: 2S	RRCID -> 283332	COMPL. DATE 01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 5704	- 5734
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STS 'A'				WELL #: 1S	RRCID -> 286408	COMPL. DATE 03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 5756	- 6734
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BIG FOOT				07850 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIIO			
KAIN PETROLEUM, LLC				450102						
KAIN				WELL #: 1	RRCID -> 090535	COMPL. DATE 05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2874	- 2884
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	1001	3			-0-
10	0	394	-0-	394	1395	394	3			-0-
11	0	1571	-0-	1571	2966	1571	3			-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261						
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1	RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459						
BROWN		WELL #: 1	RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459						
BROWN		WELL #: 2	RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261						
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1	RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/2022								
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5	RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	61 1	137 3	-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	48 1	102 3	-0-
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	32 1	68 3	-0-
09	0	105	-0-	105	105	35 1	70 3	-0-
10	0	191	-0-	191	296	54 1	137 3	-0-
11	0	133	-0-	133	429	33 1	100 3	-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8	RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975	
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	39 1	88 3	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	58 1	124 3	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	76 1	163 3	-0-
09	0	191	-0-	191	191	64 1	127 3	-0-
10	0	194	-0-	194	385	55 1	139 3	-0-
11	0	133	-0-	133	518	33 1	100 3	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	184	1	415	3	N	-0-	-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	63	1	134	3	N	-0-	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	185	1	401	3	N	-0-	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	147	1	291	3	N	-0-	-0-
10	0	497	-0-	497	497	141	1	356	3	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-	-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088												
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	3	N	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	3	N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	44	1	94	3	N	-0-	-0-
09	0	86	-0-	86	86	29	1	57	3	N	-0-	-0-
10	0	194	-0-	194	280	55	1	139	3	N	-0-	-0-
11	0	92	-0-	92	372	23	1	69	3	N	-0-	-0-
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971												
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	3	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-	-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	5	1	11	3	N	-0-	-0-
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	6	1	11	3	N	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93	93	27	1	66	3	N	-0-	-0-
11	0	258	-0-	258	351	65	1	193	3	N	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042												
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	11	1	24	3	N	-0-	-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	56	1	120	3	N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	115	1	247	3	N	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	88	1	174	3	N	-0-	-0-
10	0	320	-0-	320	320	91	1	229	3	N	-0-	-0-
11	0	235	-0-	235	555	58	1	177	3	N	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029												
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	316	3	N	-0-	-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	103	1	220	3	N	-0-	-0-
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	74	1	160	3	N	-0-	-0-
09	0	186	-0-	186	186	63	1	123	3	N	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	317	37	1	94	3	N	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	408	22	1	69	3	N	-0-	-0-
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	3	N	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	N	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3	N	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	208	60	1	148	3	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-	-0-
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	37	1	82	3	N	-0-	-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	49	1	103	3	N	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	48	1	103	3	N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	38	1	73	3	N	-0-	-0-
10	0	105	-0-	105	105	30	1	75	3	N	-0-	-0-
11	0	63	-0-	63	168	16	1	47	3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOWARD, DELLA F.		WELL #:		1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	73	1	155 3	N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	65	1	141 3	N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	72	1	143 3	N	-0-		-0-
10	0	170	-0-	170	170	48	1	122 3	N	-0-		-0-
11	0	145	-0-	145	315	36	1	109 3	N	-0-		-0-
MANN, A. A.		WELL #:		1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	75	1	170 3	N	-0-		-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	92	1	195 3	N	-0-		-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	63	1	137 3	N	-0-		-0-
09	0	151	-0-	151	151	51	1	100 3	N	-0-		-0-
10	0	252	-0-	252	403	72	1	180 3	N	-0-		-0-
11	0	184	-0-	184	587	46	1	138 3	N	-0-		-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	135	1	306 3	N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	98	1	208 3	N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	212 3	N	-0-		-0-
09	0	266	-0-	266	266	90	1	176 3	N	-0-		-0-
10	0	233	-0-	233	499	66	1	167 3	N	-0-		-0-
11	0	246	-0-	246	745	61	1	185 3	N	-0-		-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	59	1	131 3	N	-0-		-0-
07	341 N	5	-0-	-336	-0-	1	1	4 3	N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	69	1	147 3	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	55	1	107 3	N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	14	1	35 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2022 - WELL PLUGGED 10/5/2022												
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
USSERY, CLAUDE //CONT.// 886261																	
WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-	
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09	0	2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-	
10	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-	

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884																	
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	28	1	62	3	N	-0-					-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	N	-0-					-0-	
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	13	1	27	3	N	-0-					-0-	
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	3	N	-0-					-0-	
10	0	59	-0-	59	59	17	1	42	3	N	-0-					-0-	
11	0	11	-0-	11	70	2	1	9	3	N	-0-					-0-	

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042																	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	N	-0-					-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	N	-0-					-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	3	N	-0-					-0-	
09	0	89	-0-	89	89	30	1	59	3	N	-0-					-0-	
10	0	67	-0-	67	156	19	1	48	3	N	-0-					-0-	
11	0	34	-0-	34	190	9	1	25	3	N	-0-					-0-	

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008																	
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	25	1	56	3	N	-0-					-0-	
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	44	1	92	3	N	-0-					-0-	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	49	1	104	3	N	-0-					-0-	
09	0	85	-0-	85	85	29	1	56	3	N	-0-					-0-	
10	0	125	-0-	125	210	36	1	89	3	N	-0-					-0-	
11	0	82	-0-	82	292	21	1	61	3	N	-0-					-0-	

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993																	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	58	1	128	3	N	-0-					-0-	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	56	1	117	3	N	-0-					-0-	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	82	1	174	3	N	-0-					-0-	
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	51	1	100	3	N	-0-					-0-	
10	0	222	-0-	222	222	64	1	158	3	N	-0-					-0-	
11	0	173	-0-	173	395	44	1	129	3	N	-0-					-0-	

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074																	
06	810 N	547	-0-	-263	-0-	170	1	377	3	N	-0-					-0-	
07	837 N	239	-0-	-598	-0-	77	1	162	3	N	-0-					-0-	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	325	1	689	3	N	-0-					-0-	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	566	3	N	-0-					-0-	
10	0	706	-0-	706	706	203	1	503	3	N	-0-					-0-	
11	0	316	-0-	316	1022	80	1	236	3	N	-0-					-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016													
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	50	1	114	3	N		-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	87	1	186	3	N		-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	94	1	204	3	N		-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	81	1	160	3	N		-0-	-0-
10	0	262	-0-	262	503	74	1	188	3	N		-0-	-0-
11	0	193	-0-	193	696	48	1	145	3	N		-0-	-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022													
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946													
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	72	1	159	3	N		-0-	-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	50	1	104	3	N		-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	77	1	164	3	N		-0-	-0-
09	0	174	-0-	174	174	59	1	115	3	N		-0-	-0-
10	0	249	-0-	249	423	72	1	177	3	N		-0-	-0-
11	0	200	-0-	200	623	50	1	150	3	N		-0-	-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834													
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	N		-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	96	1	205	3	N		-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	109	1	235	3	N		-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	101	1	200	3	N		-0-	-0-
10	0	196	-0-	196	196	56	1	140	3	N		-0-	-0-
11	0	110	-0-	110	306	27	1	83	3	N		-0-	-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054													
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	17	1	39	3	N		-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	19	1	42	3	N		-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	N		-0-	-0-
09	0	35	-0-	35	35	12	1	23	3	N		-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	94	17	1	42	3	N		-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	139	11	1	34	3	N		-0-	-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877													
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	3	N		-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	3	N		-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N		-0-	-0-
09	0	28	-0-	28	28	10	1	18	3	N		-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	131	30	1	73	3	N		-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	135	1	1	3	3	N		-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)											CAPACITY		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED																	
GOERING, A. E. //CONT.// 886261																	
WELL #: 1											RRCID -> 033700	COMPL. DATE 07/17/1964	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2674 - 2690			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WILLIAMS, GEO. M.											WELL #: 14	RRCID -> 033703	COMPL. DATE 07/16/1964	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2918 - 2938		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____											09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022						
WALDEN, R. C.											WELL #: 9	RRCID -> 036690	COMPL. DATE 07/01/1965	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2844 - 2862		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____											09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022						
O'QUINN, WEBSTER											WELL #: 3A	RRCID -> 166999	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 3105	PERF. 2952 - 3002		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ECHENROTH, ED H.											WELL #: 4	RRCID -> 167001	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3318	PERF. 3166 - 3198		
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	92	1	208	3	N	-0-				-0-	
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	114	1	244	3	N	-0-				-0-	
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	137	1	297	3	N	-0-				-0-	
09	0		338	-0-	338	338	114	1	224	3	N	-0-				-0-	
10	0		336	-0-	336	674	95	1	241	3	N	-0-				-0-	
11	0		229	-0-	229	903	57	1	172	3	N	-0-				-0-	
WILLIAMS, GEO, M.											WELL #: 21	RRCID -> 167005	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 3054	PERF. 2861 - 2891		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TATE, G. E.											WELL #: 8	RRCID -> 167332	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2990 - 3040		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															
TATE, GORDON E.															
WELL #: 9															
RRCID -> 167333															
COMPL. DATE 11/10/1997															
TOTAL DEPTH 3190															
PERF. 3010 - 3050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	45	1	102	3	N	-0-			-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	3	N	-0-			-0-	
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	18	1	38	3	N	-0-			-0-	
09	0	46	-0-	46	46	16	1	30	3	N	-0-			-0-	
10	0	193	-0-	193	239	55	1	138	3	N	-0-			-0-	
11	0	289	-0-	289	528	72	1	217	3	N	-0-			-0-	
WILLIAMS, GEORGE M.															
WELL #: 3															
RRCID -> 185996															
COMPL. DATE 08/28/2001															
TOTAL DEPTH 3125															
PERF. 3033 - 3053															
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	171	1	388	3	N	-0-			-0-	
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	155	1	333	3	N	-0-			-0-	
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	174	1	378	3	N	-0-			-0-	
09	0	346	-0-	346	346	116	1	230	3	N	-0-			-0-	
10	0	319	-0-	319	665	90	1	229	3	N	-0-			-0-	
11	0	286	-0-	286	951	71	1	215	3	N	-0-			-0-	
WILLIAMS, GEO. M.															
WELL #: 22															
RRCID -> 198500															
COMPL. DATE 10/29/2003															
TOTAL DEPTH 5246															
PERF. 2894 - 2914															
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	567	-0-	567	567	143	1	424	3	N	-0-			-0-	
WALDEN, R. C.															
WELL #: 11															
RRCID -> 199660															
COMPL. DATE 10/10/2003															
TOTAL DEPTH 3665															
PERF. 2728 - 2738															
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	54	1	121	3	N	-0-			-0-	
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	130	1	277	3	N	-0-			-0-	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	106	1	228	3	N	-0-			-0-	
09	0	232	-0-	232	232	78	1	154	3	N	-0-			-0-	
10	0	304	-0-	304	536	86	1	218	3	N	-0-			-0-	
11	0	406	-0-	406	942	101	1	305	3	N	-0-			-0-	
BERRY, MARTHA E.															
WELL #: 12															
RRCID -> 199665															
COMPL. DATE 10/06/2003															
TOTAL DEPTH 3565															
PERF. 3028 - 3068															
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	N	-0-			-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	164	1	350	3	N	-0-			-0-	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	3	N	-0-			-0-	
09	0	58	-0-	58	58	20	1	38	3	N	-0-			-0-	
10	0	64	-0-	64	122	18	1	46	3	N	-0-			-0-	
11	0	391	-0-	391	513	97	1	294	3	N	-0-			-0-	
BIG MULE (5500 SAND)															
TRACKER OIL & GAS, INC.															
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 864035															
RRCID -> 113835															
COMPL. DATE 11/08/1984															
TOTAL DEPTH 5950															
PERF. 5512 - 5518															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	
PLUGGED AND ABANDONED															
11/03/2014															

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.// 08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN			
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.// 864035									
S.T.S. -E-		WELL #:		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 5513 - 5532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014											
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A	
06	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	Y	-0-		1
07	3286 #	3129	-0-	-157	-0-	3129	3	Y	-0-		1
08	3286 #	3174	-0-	-112	-0-	3174	3	Y	-0-		1
09	0	2967	-0-	2967	2967	2967	3	Y	-0-		1
10	0	3133	-0-	3133	6100	3133	3	Y	-0-		1
11	0	2976	-0-	2976	9076	2976	3	Y	-0-		1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 - 5387	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH 5510		PERF. N/A	
06	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	Y	-0-		6
07	1116 #	1017	-0-	-99	-0-	1017	3	Y	-0-		6
08	1085 #	1012	-0-	-73	-0-	1012	3	Y	-0-		6
09	1050 #	965	-0-	-85	-0-	965	3	Y	-0-		6
10	1054 #	941	-0-	-113	-0-	941	3	Y	-0-		6
11	1020 #	919	-0-	-101	-0-	919	3	Y	-0-		6
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 5402 - 5430	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902														
RRCID -> 151604														
COMPL. DATE 09/25/1994														
TOTAL DEPTH 9277														
PERF. 5262 - 5280														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 204														
RRCID -> 152694														
COMPL. DATE 01/17/1995														
TOTAL DEPTH 8785														
PERF. 5319 - 5359														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5903														
RRCID -> 156075														
COMPL. DATE 10/31/1995														
TOTAL DEPTH 5550														
PERF. 5277 - 5325														
06	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-			1
07	1550 #	1223	-0-	-327	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-			1
08	1488 #	1180	-0-	-308	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			1
09	0	1105	-0-	1105	-0-	1105	1105	3		Y	-0-			1
10	0	1096	-0-	1096	-0-	2201	1096	3		Y	-0-			1
*11	3238 R	1037	-0-	-2201	-0-	-0-	1037	3		Y	-0-			1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 304														
RRCID -> 162758														
COMPL. DATE 04/01/1997														
TOTAL DEPTH 10014														
PERF. 5390 - 5416														
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			6
07	372 #	334	-0-	-38	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			6
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			6
09	0	310	-0-	310	-0-	310	310	3		Y	-0-			6
10	0	293	-0-	293	-0-	603	293	3		Y	-0-			6
11	0	384	-0-	384	-0-	987	384	3		Y	-0-			6
BAGGETT, JOHN B. B														
WELL #: 1														
RRCID -> 165039														
COMPL. DATE 09/29/1997														
TOTAL DEPTH 10163														
PERF. 5314 - 5340														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 6003														
RRCID -> 165041														
COMPL. DATE 09/30/1997														
TOTAL DEPTH 9430														
PERF. 5342 - 5368														
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			6
07	1147 #	637	-0-	-510	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			6
08	868 #	632	-0-	-236	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			6
09	750 #	601	-0-	-149	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			6
10	713 #	634	-0-	-79	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			6
11	0	516	-0-	516	-0-	516	516	3		Y	-0-			6
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 6004														
RRCID -> 199270														
COMPL. DATE 01/03/2004														
TOTAL DEPTH 5536														
PERF. 5388 - 5418														
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			6
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			6
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			6
09	0	172	-0-	172	-0-	172	172	3		N	-0-			6
10	0	197	-0-	197	-0-	369	197	3		N	-0-			6
11	0	163	-0-	163	-0-	532	163	3		N	-0-			6

BLAKEWAY (DIXON SAND)														
TEXOWA, LLC														
TUMLINSON UNIT NO. 8														
08713 499 ASSOCIATED					49B					CNTY: DIMMIT				
850822														
WELL #: 1					RRCID -> 114751					COMPL. DATE 11/04/1984				
										TOTAL DEPTH 4895				
										PERF. 4470 - 4482				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLUDWORTH (CANYON)														
RIO-TEX, INC.														
BLUDWORTH														
09738 075 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: EDWARDS				
712930														
WELL #: 1					RRCID -> 186540					COMPL. DATE 10/08/2001				
										TOTAL DEPTH 9636				
										PERF. 7827 - 7884				
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	101	1	1592	2	N	-0-		-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	95	1	1487	2	N	-0-		-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	112	1	1760	2	N	-0-		-0-
09	0		1656	-0-	1656	1656	99	1	1557	2	N	-0-		-0-
10	0		1556	-0-	1556	3212	93	1	1463	2	N	-0-		-0-
11	0		1761	-0-	1761	4973	106	1	1655	2	N	-0-		-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MARTIN 60 GAS UNIT														
10440 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
169313														
WELL #: 1 T					RRCID -> 128518					COMPL. DATE 08/12/1988				
										TOTAL DEPTH 11400				
										PERF. 11057 - 11216				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
10440 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
169313														
WELL #: 7					RRCID -> 129281					COMPL. DATE 11/20/1988				
										TOTAL DEPTH 9900				
										PERF. 9750 - 9770				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (9800)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MARTIN 60 GAS UNIT														
10440 650 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
169313														
WELL #: 2					RRCID -> 143064					COMPL. DATE 10/26/1992				
										TOTAL DEPTH 11370				
										PERF. 9870 - 9910				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (10400)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	81 1	434 2	N	-0-				147
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	97 1	413 2	N	-0-				147
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	197 1	929 3	N	-0-				147
09		0	610	-0-	610	610	118 1	492 3	N	-0-				147
10		0	328	-0-	328	938	89 1	239 3	N	-0-				147
11		0	176	-0-	176	1114	48 1	128 3	N	-0-				147
MARTIN 60 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446														
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	164 1	938 2	N	-0-				47
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	104 1	506 2	N	-0-				47
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	221 1	1297 3	N	8				55
							9 9							
09		0	1380	-0-	1380	1380	270 1	1104 3	N	5				60
							6 9							
10		0	2917	-0-	2917	4297	457 1	2440 3	N	18				78
							20 9							
11		0	1267	-0-	1267	5564	219 1	1038 3	N	9				87
							10 9							
BONNE TERRE (10600)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MARTIN 60 GAS UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (10770)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (10770)			//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313																	
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726	-	10746								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735	-	10755								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726	-	10736								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772	-	10780								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
BONNE TERRE (10970)					10440 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313																	
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730	-	11046								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
BONNE TERRE (11750)					10440 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN											
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313																	
SCOTT FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11746	-	11766								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								28	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								28	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								28	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								28	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								28	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								28	

BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
RETAMA OIL CORPORATION				703485												
H&F PROPERTIES 38-37				WELL #:	3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAZIL (WILCOX)				11575 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	2	RRCID ->	241828	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	9134	-	9154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175												
BAKER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155	-	9168	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	8	RRCID ->	227813	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10354	-	10452	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC				254277												
BANDERA ALKEK				WELL #:	2311	RRCID ->	158169	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF.	4956	-	4964	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
PGE BROWNE				WELL #:	1H	RRCID -> 255399	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8246	- 12921		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	3390 X	2589	-0-	-801	-0-	521 1	1914 2	12 4	N	129	365 1	2 8	87
07	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	539 1	2177 2	10 4	N	150	3 8		234
08	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	539 1	2412 2	1 4	N	130	173 1	4 8	187
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	521 1	2249 2	42 4	N	246	283 1		150
10	0	3411	-0-	3411	3411	539 1	2721 2	11 4	N	127	1 8		276
11	0	2999	-0-	2999	6410	521 1	2295 2	39 4	N	131	2 8		405
	PGE DOS			WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8554	- 15645		
06	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	835 1	9934 2	75 4	N	837	1261 1	2 8	160
07	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	863 1	10267 2	65 4	N	562	545 1		177
08	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	863 1	8917 2	85 4	N	750	524 1	2 8	401
09	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	835 1	10318 2	132 4	N	780	892 1		289
10	0	11916	-0-	11916	11916	863 1	9987 2	142 4	N	840	882 1		247
11	0	10591	-0-	10591	22507	835 1	8640 2	234 4	N	802	730 1		319
	PGE BROWNE			WELL #:	2 H	RRCID -> 259084	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8340	- 13426		
06	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-				Y	1			6
07	6479 X	15	-0-	-6464	-0-	15 2			Y	-0-	6 1		-0-
08	6200 X	24	-0-	-6176	-0-	1 1	18 2	1 4	Y	4	4 1		-0-
09	6000 X	209	-0-	-5791	-0-	3 2	1 4	205 9	Y	186	174 1		12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	86	61 1		37
11	0	121	-0-	121	121	3 1	108 2	10 9	Y	9			46
	PGE DOS			WELL #:	2H	RRCID -> 260052	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8339	- 15700		
06	9480 X	1	-0-	-9479	-0-	1 2			N	-0-			198
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			198
08	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			198
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			198
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286				//CONT.// 12018 200 147699 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				7H	RRCID -> 260117	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557	- 12715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	64 40	1 4	3606 355	2 9	Y	323	321 1		55
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	77 32	1 4	3600 276	2 9	Y	251	265 1		41
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	63 39	1 4	3574 376	2 9	Y	342	322 1		61
09	4080 X	4017	-0-	-63	-0-	61 59	1 4	3516 381	2 9	Y	346	365 1		42
10	0	3534	-0-	3534	3534	56 48	1 4	3118 312	2 9	Y	284	298 1		28
11	0	3721	-0-	3721	7255	46 95	1 4	2603 977	2 9	Y	888	814 1	1 8	101
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	8H	RRCID -> 260205	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461	- 12745		
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	31 19	1 4	1769 175	2 9	Y	159	157 1		29
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	41 17	1 4	1940 150	2 9	Y	136	141 1		24
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	36 22	1 4	2043 207	2 9	Y	188	176 1		36
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	32 28	1 4	1834 187	2 9	Y	170	182 1		24
10	0	2046	-0-	2046	2046	32 28	1 4	1800 186	2 9	Y	169	173 1		20
11	0	1636	-0-	1636	3682	26 45	1 4	1467 98	2 9	Y	89	93 1		16
PGE DOS				WELL #:	6H	RRCID -> 260349	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8356	- 15868		
06	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	313 16	1 4	3028 255	2 9	N	232	342 1		203
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	345 4	1 4	3425 277	2 9	N	252	335 1	3 8	117
08	3999 X	2570	-0-	-1429	-0-	252 17	1 4	2094 207	2 9	N	188	168 1		137
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	341 30	1 4	3576 284	2 9	N	258	168 1		227
10	0	4253	-0-	4253	4253	337 52	1 4	3366 498	2 9	N	453	361 1		319
11	0	3331	-0-	3331	7584	311 1	1 4	2720 299	2 9	N	272	369 1	1 8	221
PGE DOS				WELL #:	5H	RRCID -> 260369	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8342	- 15895		
06	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	878 45	1 4	8484 433	2 9	N	394	531 1	4 8	86
07	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	886 20	1 4	8814 461	2 9	N	419	362 1	3 8	140
08	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	979 42	1 4	8150 406	2 9	N	369	350 1	2 8	157
09	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	850 70	1 4	8907 449	2 9	N	408	324 1		241
10	0	10341	-0-	10341	10341	894 70	1 4	8929 448	2 9	N	407	540 1		108
11	0	8989	-0-	8989	19330	880 2	1 4	7686 421	2 9	N	383	346 1	2 8	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5880 X	5705	-0-	-175	-0-	51 1	5078 2	Y	476	470	1		18	
						52 4	524 9							
07	6045 X	5855	-0-	-190	-0-	54 1	5247 2	Y	455	460	1		13	
						53 4	501 9							
08	5952 X	5657	-0-	-295	-0-	55 1	5120 2	Y	398	400	1	1 8	10	
						44 4	438 9							
09	5760 X	5619	-0-	-141	-0-	53 1	5207 2	Y	267	269	1		8	
						65 4	294 9							
10	0	5195	-0-	5195	5195	51 1	4667 2	Y	394	386	1		16	
						44 4	433 9							
11	0	4479	-0-	4479	9674	50 1	3892 2	Y	486	454	1	1 8	47	
						2 4	535 9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
06	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	238 1	10818 2	N	861	894	1		104	
						77 4	947 9							
07	12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	258 1	11551 2	N	841	908	1		37	
						97 4	925 9							
08	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	265 1	11088 2	N	772	731	1		78	
						88 4	849 9							
09	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	253 1	10547 2	N	808	716	1		170	
						136 4	889 9							
10	0	12065	-0-	12065	12065	264 1	10706 2	N	864	910	1		124	
						145 4	950 9							
11	0	10529	-0-	10529	22594	251 1	9172 2	N	755	722	1		157	
						275 4	831 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4427 2	17 4	N	185	166	1		195	
						204 9								
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5034 2	19 4	N	210	350	1		55	
						231 9								
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3001 2	11 4	N	119				174	
						131 9								
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5667 2	34 4	N	196	327	1		43	
						216 9								
10	0	3566	-0-	3566	3566	3414 2	11 4	N	128				171	
						141 9								
11	0	86	-0-	86	3652	86 2		N	-0-				171	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
06	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	77 1	7603 2	Y	1072	1068	1		41	
						231 4	1179 9							
07	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	77 1	7474 2	Y	1083	1092	1		32	
						245 4	1191 9							
08	9610 X	8527	-0-	-1083	-0-	75 1	7175 2	Y	968	973	1	2 8	25	
						212 4	1065 9							
09	9300 X	9254	-0-	-46	-0-	79 1	7673 2	Y	1147	1135	1		37	
						240 4	1262 9							
10	0	9100	-0-	9100	9100	85 1	7659 2	Y	1139	1129	1		47	
						103 4	1253 9							
11	0	3093	-0-	3093	12193	34 1	2611 2	Y	396	402	1	1 8	40	
						12 4	436 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	9420 X	6492	-0-	-2928	-0-	623 1	4945 2	88 4	836 9	N	760	902 1	2 8	108
07	6975 X	6632	-0-	-343	-0-	626 1	5028 2	74 4	904 9	N	822	713 1	6 8	211
08	6479 X	6323	-0-	-156	-0-	446 1	5084 2	22 4	771 9	N	701	715 1	8 8	189
09	6480 X	5107	-0-	-1373	-0-	357 1	3820 2	120 4	810 9	N	736	708 1		217
10	0	6071	-0-	6071	6071	467 1	4692 2	85 4	827 9	N	752	869 1		100
11	0	1944	-0-	1944	8015	415 1	1050 2	92 4	387 9	N	352	347 1	2 8	103
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
06	930 N	901	-0-	-29	-0-	781 2	17 4	103 9		Y	94	101 1		15
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	825 2	12 4	111 9		Y	101	88 1		28
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	893 2	10 4	114 9		Y	104	99 1		33
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	848 2	12 4	119 9		Y	108	105 1		36
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	774 2	12 4	119 9		Y	108	126 1		18
11	0	808	-0-	808	808	670 2	19 4	119 9		Y	108	96 1		30
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
06	2430 X	2160	-0-	-270	-0-	1908 2	25 4	227 9		Y	206	225 1		31
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2197 2	29 4	293 9		Y	266	227 1		70
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2342 2	31 4	300 9		Y	273	260 1		83
09	2340 X	2001	-0-	-339	-0-	1726 2	21 4	254 9		Y	231	237 1		77
10	2511 X	2109	-0-	-402	-0-	1821 2	27 4	261 9		Y	237	279 1		35
11	0	1872	-0-	1872	1872	1592 2	37 4	243 9		Y	221	199 1		57
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	3 1	4232	2	Y	251	259	1		8
07	4929 X	4233	-0-	-696	-0-	276 9								
08	5115 X	4156	-0-	-959	-0-	4 1	3961	2	Y	244	247	1		5
09	4950 X	3236	-0-	-1714	-0-	268 9								
10	0	5075	-0-	5075	5075	5 1	3899	2	Y	229	223	1		11
11	0	8018	-0-	8018	13093	252 9								
						41 1	2931	2	Y	240	218	1		33
						264 9								
						28 1	4627	2	Y	171	173	1		31
						232 4								
						79 1	4717	2	Y	222	248	1	1 8	4
						2978 4								
							244	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
06	4950 X	4274	-0-	-676	-0-	4076 2	15	4	N	166	172	1		94
07	4495 X	3876	-0-	-619	-0-	183 9								
08	5332 X	3820	-0-	-1512	-0-	3663 2	16	4	N	179	172	1		101
09	5160 X	3864	-0-	-1296	-0-	197 9								
10	0	3923	-0-	3923	3923	3667 2	2	4	N	137	163	1	2 8	73
11	0	3444	-0-	3444	7367	151 9								
						3661 2	27	4	N	160	164	1		69
						176 9								
						3720 2	15	4	N	171	182	1		58
						188 9								
						3287 2	2	4	N	141				199
						155 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
06	6720 X	4673	-0-	-2047	-0-	4437 2	18	4	N	198	167	1		172
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	218 9								
08	6386 X	4542	-0-	-1844	-0-	6097 2	12	4	N	261	357	1	1 8	75
09	4860 X	3655	-0-	-1205	-0-	287 9								
10	0	2434	-0-	2434	2434	4350 2	1	4	N	174	168	1		81
11	0	85	-0-	85	2519	191 9								
						3445 2	28	4	N	165	182	1		64
						182 9								
						2332 2	102	9	N	93				157
						85 2			N	-0-				157
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	607 1	4802	2	N	481	528	1		141
07	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	54 4	529	9						
08	6107 X	5681	-0-	-426	-0-	645 1	5173	2	N	620	527	1	1 8	233
09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	42 4	682	9						
10	0	4618	-0-	4618	4618	417 1	4684	2	N	488	532	1		189
11	0	1697	-0-	1697	6315	43 4	537	9						
						478 1	5052	2	N	492	504	1		177
						112 4	541	9						
						396 1	3604	2	N	510	536	1		151
						57 4	561	9						
						420 1	951	2	N	295	365	1	1 8	80
						1 4	325	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	1H	RRCID ->	261331	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8451 - 15578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 - 15216				
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	170	1	7714	2	N	491	540	1				171
						57	4	540	9								
07	8277 X	8137	-0-	-140	-0-	164	1	7369	2	N	474	546	1				99
						83	4	521	9								
08	8277 X	7220	-0-	-1057	-0-	157	1	6549	2	N	423	344	1				178
						49	4	465	9								
09	8460 X	7224	-0-	-1236	-0-	155	1	6489	2	N	456	526	1				108
						78	4	502	9								
10	0	7200	-0-	7200	7200	158	1	6406	2	N	502	367	1				243
						84	4	552	9								
11	0	6519	-0-	6519	13719	157	1	5737	2	N	448	552	1	1	8		138
						132	4	493	9								
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261561	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	13320 - 13532				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						69
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	5H	RRCID ->	261826	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8445 - 14335				
06	6630 X	6611	-0-	-19	-0-	6338	2	21	4	N	229	364	1				205
						252	9										
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6215	2	1	4	N	214	157	1	1	8		261
						235	9										
08	6603 X	5755	-0-	-848	-0-	5568	2	11	4	N	160	168	1				253
						176	9										
09	6600 X	5225	-0-	-1375	-0-	4991	2	32	4	N	184	346	1				91
						202	9										
10	0	7774	-0-	7774	7774	7462	2	29	4	N	257	158	1				190
						283	9										
11	0	9774	-0-	9774	17548	9339	2	77	4	N	325	369	1				146
						358	9										
PGE BROWNE				WELL #:	E 1H	RRCID ->	263096	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	8351 - 13086				
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2979	2	3	4	N	219	183	1				254
						241	9										
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2883	2	7	4	N	248	355	1	1	8		146
						273	9										
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2776	2	10	4	N	219	168	1				197
						241	9										
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2440	2	5	4	N	185	182	1				200
						204	9										
10	0	2800	-0-	2800	2800	2576	2	1	4	N	203	182	1				221
						223	9										
11	0	288	-0-	288	3088	276	2	12	9	N	11						232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															12018 200 NON-ASSOCIATED									
PGE BROWNE															WELL #: C 1H RRCID -> 263113					COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-		1589	2	2	4	N	138	176	1			282						
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-		152	9	9	4	N	190	177	1	1	8	294						
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-		1917	2	209	9		205	350	1			149						
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-		1638	2	226	9		221	184	1			186						
10	0	1591	-0-	1591	1591	1591		1624	2	243	9		137					323						
11	0	1938	-0-	1938	3529	3529		1439	2	151	9		216	361	1	2	8	176						
								1685	2	238	9													
PGE BROWNE															WELL #: C 2H RRCID -> 263118					COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914				
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-		3188	2	5	4	N	293	365	1			138						
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-		322	9	25	4	N	286	358	1			66						
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-		3740	2	315	9		274	175	1			165						
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-		3698	2	301	9		307	352	1			120						
10	0	3712	-0-	3712	3712	3712		3574	2	338	9		290	368	1			42						
11	0	3785	-0-	3785	7497	7497		3388	2	319	9		308	178	1			172						
								3432	2	339	9													
WOLF A															WELL #: 2H RRCID -> 263275					COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090				
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-						N	3					229						
07	806 X	18	-0-	-788	-0-	-0-		16	2	2	9	N	2					231						
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						N	-0-					231						
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					231						
10	0	327	-0-	327	327	327		326	2	1	9	N	1	183	1			49						
11	0	198	-0-	198	525	525		189	2	9	9	N	8					57						
WOLF A															WELL #: 1H RRCID -> 263302					COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220				
06	1410 N	16	-0-	-1394	-0-	-0-		16	2			N	-0-					139						
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-						N	-0-					139						
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	1					140						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					140						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140						
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: L 1H RRCID -> 263434					COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039				
06	11970 X	10269	-0-	-1701	-0-	-0-		12	1	9987	2	Y	245	249	1			10						
07	12431 X	11589	-0-	-842	-0-	-0-		270	9	11275	2	Y	273	274	1			9						
08	12431 X	11137	-0-	-1294	-0-	-0-		14	1	10792	2	Y	298	289	1			18						
09	12030 X	8012	-0-	-4018	-0-	-0-		300	9	7620	2	Y	260	240	1			38						
10	0	200	-0-	200	200	200		17	1	160	2	Y	16	45	1			9						
11	0	14914	-0-	14914	15114	15114		106	1	18	9	Y	260	264	1	1	8	4						
								286	9	10930	2													
								21	4	286	9													
								182	1															
								3516	4															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2640 X	2067	-0-	-573	-0-	1864	2	5	4	N	180	359	1	132
07	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1693	2	9	4	N	183	167	1	148
08	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1571	2	3	4	N	198	178	1	168
09	2070 X	1551	-0-	-519	-0-	1366	2	14	4	N	155			323
10	0	945	-0-	945	945	792	2	1	4	N	138	360	1	101
11	0	1831	-0-	1831	2776	1602	2	38	4	N	174	183	1	92
						191	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
06	2700 X	387	-0-	-2313	-0-	189	1	18	2	Y	164	164	0	2
07	2790 X	572	-0-	-2218	-0-	180	9	23	2	Y	231	230	0	2
08	2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	295	1	752	2	Y	416	413	0	4
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	254	9	422	1	1770	2	343	344	3
10	0	3268	-0-	3268	3268	331	1	470	1	2383	2	377	377	3
11	0	1572	-0-	1572	4840	458	9	415	9	844	2	289	289	3
						377	9	410	1					
						318	9							
WOLF B														
WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-			83
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6			89
08	465 N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-			89
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			89
10	0	84	-0-	84	84	84	2	1	9	N	-0-			89
11	0	47	-0-	47	131	46	2			N	1			90
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
06	3390 X	3267	-0-	-123	-0-	2884	2	2	4	N	346	347	1	251
07	3503 X	1495	-0-	-2008	-0-	381	9	1	4	N	130	182	1	199
08	3224 X	3044	-0-	-180	-0-	1351	2	2	4	N	333	360	1	169
09	3270 X	1108	-0-	-2162	-0-	143	9	2676	2		159	183	1	145
10	0	2182	-0-	2182	2182	366	9	928	2	5	4	211	184	172
11	0	265	-0-	265	2447	175	9	1949	2	1	4	154		326
						232	9	95	2					
						169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	4642	2	3	4	N	538	706	1	61
07	3286 X	967	-0-	-2319	-0-	592	9	1	4	N	167	4	8	224
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	782	2	2	4	N	451	511	1	161
09	3180 X	679	-0-	-2501	-0-	184	9	1	4	N	150	183	1	128
10	0	2694	-0-	2694	2694	3588	2	2	4	N	322	183	1	267
11	0	124	-0-	124	2818	496	9	46	9	N	42	184	1	121
						513	2							
						165	9							
						2338	2							
						354	9							
						78	2							
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	1			1
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	189	1	5646	2	Y	628	624	0	3
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	691	9	5649	2	Y	508	506	0	3
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	198	1	6378	2	Y	603	602	0	4
*10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	559	9	6188	2	Y	533	533	0	4
*11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	224	1	4743	2	Y	366	367	0	2
						663	9							
						230	1							
						586	9							
						211	1							
						403	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
06	6360 X	5192	-0-	-1168	-0-	369	1	4143	2	Y	562	538	1	72
07	6634 X	4970	-0-	-1664	-0-	62	4	618	9	Y	488	534	1	24
08	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	391	1	4000	2	Y	423	389	1	57
09	6420 X	2945	-0-	-3475	-0-	42	4	537	9	Y	297	316	1	38
10	0	5452	-0-	5452	5452	449	1	3409	2	Y	558	514	1	82
11	0	4124	-0-	4124	9576	38	4	465	9	Y	461	459	1	83
						257	1	2324	2	Y				
						37	4	327	9					
						435	1	4342	2	Y				
						61	4	614	9					
						383	1	3107	2	Y				
						127	4	507	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
06	3210 X	3187	-0-	-23	-0-	377	1	2424	2	Y	318	304	1	43
07	3441 X	3435	-0-	-6	-0-	36	4	350	9	Y	351	373	1	20
08	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	383	1	2635	2	Y	214	201	1	32
09	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	31	4	386	9	Y	219	223	1	28
10	0	2842	-0-	2842	2842	329	1	2287	2	Y	303	284	1	47
11	0	2476	-0-	2476	5318	18	4	235	9	Y	271	268	1	49
						411	1	2508	2	Y				
						39	4	241	9					
						349	1	2140	2	Y				
						20	4	333	9					
						381	1	1724	2	Y				
						73	4	298	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	316	1	5504	2	N	595	705	1	2 8	192
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	68	4	655	9	N	685	670	1	1 8	206
08	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	384	1	7219	2	N	640	652	1	4 8	190
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	3	4	754	9	N	620	527	1		283
10	0	7763	-0-	7763	7763	57	4	704	9	N	620	527	1		283
11	0	4620	-0-	4620	12383	372	1	5825	2	N	723	687	1		319
						104	4	682	9	N	498	545	1		272
						402	1	6483	2	N					
						83	4	795	9						
						353	1	3676	2	N					
						43	4	548	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680															
06	3000 N	3531	-0-	531	531	325	1	2929	2	N	233	177	1	3 8	231
07	3100 N	3579	-0-	479	1010	21	4	256	9	N	224	362	1	1 8	92
08	3100 N	3030	-0-	-70	940	356	1	2976	2	N	209	157	1	4 8	140
09	3300 X	2360	-0-	-940	-0-	1	4	246	9	N	161	172	1		129
10	0	2733	-0-	2733	2733	327	1	2454	2	N	275	183	1		221
11	0	2351	-0-	2351	5084	19	4	230	9	N	196	178	1	6 8	233
						252	1	1903	2						
						28	4	177	9						
						372	1	2033	2						
						25	4	303	9						
						317	1	1764	2						
						54	4	216	9						
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315															
06	2520 X	1787	-0-	-733	-0-	379	1	1226	2	Y	165	165	0		1
07	2418 X	1981	-0-	-437	-0-	182	9	1377	2	Y	103	103	0		1
08	2170 X	1565	-0-	-605	-0-	491	1	1010	2	Y	86	86	0		1
09	2100 X	1175	-0-	-925	-0-	113	9	729	2	Y	8	9	0		-0-
10	0	1884	-0-	1884	1884	460	1	1279	2	Y	124	123	0		1
11	0	2219	-0-	2219	4103	95	9	1218	2	Y	458	456	0	1 8	2
						437	1								
						9	9								
						469	1								
						136	9								
						497	1								
						504	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	14430 X	10851	-0-	-3579	-0-	488 1	10031 2	Y		302	302 0		2
						332 9							
07	14570 X	8719	-0-	-5851	-0-	443 1	7961 2	Y		286	285 0	1 8	2
						315 9							
08	14570 X	7664	-0-	-6906	-0-	439 1	6951 2	Y		249	248 0	1 8	2
						274 9							
09	14100 X	7060	-0-	-7040	-0-	447 1	6472 2	Y		128	128 0		2
						141 9							
10	0	6876	-0-	6876	6876	476 1	6168 2	Y		211	210 0		3
						232 9							
11	0	6691	-0-	6691	13567	474 1	6120 2	Y		88	89 0		2
						97 9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743													
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	309 1	4341 2	Y		201	200 0		4
						221 9							
07	6076 X	5586	-0-	-490	-0-	381 1	4920 2	Y		259	257 0	1 8	5
						285 9							
08	6076 X	5304	-0-	-772	-0-	386 1	4518 2	Y		364	362 0	1 8	6
						400 9							
09	5880 X	4531	-0-	-1349	-0-	351 1	3828 2	Y		320	320 0		6
						352 9							
10	0	4654	-0-	4654	4654	349 1	3955 2	Y		318	318 0		6
						350 9							
11	0	3216	-0-	3216	7870	322 1	2577 2	Y		288	288 0		6
						317 9							
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544													
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	222 1	2533 2	Y		289	521 1		97
						318 9							
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	223 1	2444 2	Y		288	158 1		227
						317 9							
08	2945 X	2550	-0-	-395	-0-	212 1	2038 2	Y		273	317 1		183
						300 9							
09	3060 X	2437	-0-	-623	-0-	209 1	1938 2	Y		264	347 1		100
						290 9							
10	0	2256	-0-	2256	2256	213 1	1745 2	Y		271	184 1		187
						298 9							
11	0	2107	-0-	2107	4363	213 1	1607 2	Y		261	348 1		100
						287 9							
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729													
06	3090 X	2356	-0-	-734	-0-	177 1	2055 2	Y		113	113 0		-0-
						124 9							
07	3193 X	1587	-0-	-1606	-0-	185 1	1326 2	Y		69	69 0		-0-
						76 9							
08	3224 X	487	-0-	-2737	-0-	137 1	340 2	Y		9	9 0		-0-
						10 9							
09	3120 X	2809	-0-	-311	-0-	200 1	2441 2	Y		153	152 0		1
						168 9							
10	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	217 1	2173 2	Y		170	170 0		1
						187 9							
11	0	822	-0-	822	822	195 1	558 2	Y		63	64 0		-0-
						69 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																													
FAITH BONITA L UNIT															WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																									
06	3150 X	2011	-0-	-1139	-0-	289 354	1	9	1368	2	Y	322	321	0	1	8			4																									
07	3255 X	2165	-0-	-1090	-0-	258 441	1	9	1466	2	Y	401	399	0	1	8			5																									
08	2790 X	2548	-0-	-242	-0-	312 479	1	9	1757	2	Y	435	434	0	2	8			4																									
09	2640 X	2386	-0-	-254	-0-	367 438	1	9	1581	2	Y	398	397	0					5																									
10	0	1705	-0-	1705	1705	379 417	1	9	909	2	Y	379	380	0					4																									
11	0	1195	-0-	1195	2900	256 407	1	9	532	2	Y	370	370	0	1	8			3																									
FAITH-YANA															WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518																													
06	4380 X	2824	-0-	-1556	-0-	174 112	1	9	2538	2	Y	102	101	0					3																									
07	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	216 132	1	9	3805	2	Y	120	119	0					4																									
08	4185 X	3435	-0-	-750	-0-	192 18	1	9	3225	2	Y	16	16	0					4																									
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	210 200	1	9	3175	2	Y	182	181	0					5																									
10	4154 X	2136	-0-	-2018	-0-	184 135	1	9	1817	2	Y	123	124	0					4																									
11	0	1452	-0-	1452	1452	161 257	1	9	1034	2	Y	234	232	0					6																									
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858																													
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	154 111	1	9	10	4	N	101	182	1					189																									
07	713 N	147	-0-	-566	-0-	82 64	1	9	1	2	N	58							247																									
08	589 N	269	-0-	-320	-0-	157 103	1	9	9	4	N	94	176	1	2	8			163																									
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	171 95	1	9	8	4	N	86	162	1					87																									
10	0	116	-0-	116	116	48 62	1	9	6	4	N	56							143																									
11	0	232	-0-	232	348	125 86	1	9	21	4	N	78							221																									
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374																													
06	4680 X	4271	-0-	-409	-0-	3970 288	2	9	13	4	N	262	360	1					303																									
07	4805 X	3858	-0-	-947	-0-	3591 260	2	9	7	4	N	236	357	1					182																									
08	4805 X	3553	-0-	-1252	-0-	3305 229	2	9	19	4	N	208	178	1					212																									
09	4260 X	3951	-0-	-309	-0-	3653 297	2	9	1	4	N	270	347	1					135																									
10	0	3978	-0-	3978	3978	3689 288	2	9	1	4	N	262	178	1					219																									
11	0	3457	-0-	3457	7435	3149 290	2	9	18	4	N	264	353	1					130																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3271	2	4	4	N	236	355	1	174
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	260	9	24	4	N	259	352	1	81
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3360	2	15	4	N	228	161	1	148
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	285	9	1	4	N	172	173	1	147
10	0	3341	-0-	3341	3341	3310	2	1	4	N	227	169	1	205
11	0	3009	-0-	3009	6350	251	9	1	4	N	269	359	1	115
						3162	2							
						189	9							
						3090	2							
						250	9							
						2712	2							
						296	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
06	4200 X	4168	-0-	-32	-0-	3866	2	24	4	N	253	360	1	179
07	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	278	9	25	4	N	282	183	1	278
08	4340 X	3911	-0-	-429	-0-	3849	2	23	4	N	251	352	1	177
09	4170 X	3585	-0-	-585	-0-	310	9	1	4	N	173	168	1	182
10	0	3557	-0-	3557	3557	3612	2	1	4	N	221	173	1	230
11	0	3475	-0-	3475	7032	276	9	63	4	N	271	364	1	137
						3394	2							
						190	9							
						3313	2							
						243	9							
						3114	2							
						298	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4325	2	30	4	N	324	364	1	203
07	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	356	9	35	4	N	382	349	1	236
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4468	2	25	4	N	268	354	1	150
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	420	9	2	4	N	322	339	1	133
10	0	4633	-0-	4633	4633	4215	2	9	4	N	287	173	1	247
11	0	3985	-0-	3985	8618	295	9	49	4	N	206	179	1	274
						4373	2							
						354	9							
						4308	2							
						316	9							
						3709	2							
						227	9							
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	3	1	3302	2	Y	993	990	0	3
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1092	9	3084	2	Y	1050	1047	0	3
08	3937 X	3167	-0-	-770	-0-	4	1	2566	2	Y	544	544	0	1
09	4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	1155	9	2828	2	Y	373	373	0	1
10	0	3112	-0-	3112	3112	3	1	2540	2	Y	517	517	0	1
11	0	2624	-0-	2624	5736	598	9	2242	2	Y	345	345	0	-0-
						2	1							
						380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3432	-0-	-258	-0-		86 1	3143 2	2	N	177	183 1		199
07	3689 X	3276	-0-	-413	-0-		8 4	195 9	2	N	160	177 1		182
08	3689 X	3043	-0-	-646	-0-		79 1	3020 2	2	N	142	163 1		161
09	3570 X	3184	-0-	-386	-0-		1 4	176 9	2	N	155	162 1		154
10	0	3108	-0-	3108	3108		91 1	2787 2	2	N	159	169 1		144
11	0	2952	-0-	2952	6060		9 4	156 9	2	N	170	186 1		128
							91 1	2908 2	2	N				
							14 4	171 9	2	N				
							78 1	2845 2	2	N				
							10 4	175 9	2	N				
							80 1	2670 2	2	N				
							15 4	187 9	2	N				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
06	2610 X	1875	-0-	-735	-0-		46 1	1697 2	2	N	113	182 1		186
07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-		8 4	124 9	2	N	155	180 1		161
08	2573 X	2393	-0-	-180	-0-		61 1	2350 2	2	N	139	160 1		140
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		1 4	171 9	2	N	143	158 1		125
10	0	2536	-0-	2536	2536		70 1	2163 2	2	N	157	169 1		113
11	0	2771	-0-	2771	5307		7 4	153 9	2	N	175	186 1		102
							70 1	2250 2	2	N				
							10 4	157 9	2	N				
							62 1	2291 2	2	N				
							10 4	173 9	2	N				
							74 1	2485 2	2	N				
							19 4	193 9	2	N				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		330 1	3520 2	2	N	209	178 1		111
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-		24 4	230 9	2	N	202	180 1		133
08	4991 X	3530	-0-	-1461	-0-		322 1	3343 2	2	N	182	158 1		157
09	4830 X	2986	-0-	-1844	-0-		1 4	222 9	2	N	173	158 1		172
10	0	3479	-0-	3479	3479		277 1	3036 2	2	N	200	168 1		204
11	0	2901	-0-	2901	6380		17 4	200 9	2	N	205	178 1		231
							246 1	2520 2	2	N				
							30 4	190 9	2	N				
							285 1	2951 2	2	N				
							23 4	220 9	2	N				
							317 1	2310 2	2	N				
							48 4	226 9	2	N				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
06	3150 X	2147	-0-	-1003	-0-		180 1	1776 2	2	N	164	157 1		215
07	3255 X	2315	-0-	-940	-0-		11 4	180 9	2	N	158	155 1		218
08	3069 X	2047	-0-	-1022	-0-		213 1	1927 2	2	N	164	168 1		214
09	2970 X	2171	-0-	-799	-0-		1 4	174 9	2	N	165	163 1		216
10	0	1820	-0-	1820	1820		209 1	1650 2	2	N	173	168 1		221
11	0	2265	-0-	2265	4085		8 4	180 9	2	N	191	184 1		228
							206 1	1755 2	2	N				
							28 4	182 9	2	N				
							251 1	1367 2	2	N				
							12 4	190 9	2	N				
							294 1	1728 2	2	N				
							33 4	210 9	2	N				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6420 X	5580	-0-	-840	-0-	138 1	5042 2	23 4	N	343	362 1		172
07	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	131 1	5020 2	28 4	N	317	266 1	1 8	222
08	6200 X	5436	-0-	-764	-0-	159 1	4907 2	28 4	N	311	336 1	3 8	194
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	167 1	5329 2	53 4	N	309	342 1		161
10	0	5222	-0-	5222	5222	130 1	4756 2	26 4	N	282	344 1		99
11	0	547	-0-	547	5769	15 1	507 2	4 4	N	19			118
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055													
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			174
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			174
08	62 X	-0-	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-			174
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			174
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			174
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985													
06	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5399 2	30 4	472 9	N	429	719 1	2 8	153
07	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	3893 2	23 4	376 9	N	342	5 8		490
08	4774 X	3607	-0-	-1167	-0-	3232 2	16 4	359 9	N	326	541 1	3 8	272
09	4620 X	3634	-0-	-986	-0-	3258 2	36 4	340 9	N	309	366 1		215
10	4774 X	4289	-0-	-485	-0-	3899 2	6 4	384 9	N	349	337 1	2 8	225
11	0	3754	-0-	3754	3754	3288 2	115 4	351 9	N	319	365 1	6 8	173
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040													
06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	816 2	5 4	76 9	N	69	2 8		292
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2850 2	1 4	248 9	N	225	179 1	7 8	331
08	969 X	969	-0-	-0-	-0-	794 2	1 4	174 9	N	158	9 8		480
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1933 2	12 4	259 9	N	235	363 1		352
10	0	1338	-0-	1338	1338	1182 2	15 4	141 9	N	128	3 8		477
11	0	2934	-0-	2934	4272	2554 2	64 4	316 9	N	287	368 1	6 8	390

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2411	2	23	4	N	323	354	356
07	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	355	9	1	4	N	250	178	428
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	1959	2	15	4	N	210	458	180
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	275	9	22	4	N	244	121	303
10	0	2865	-0-	2865	2865	3395	2	2	4	N	309	361	251
11	0	2	-0-	2	2867	231	9			N	-0-		251
						3126	2						
						268	9						
						2523	2						
						340	9						
						2	2						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178													
06	4350 X	3342	-0-	-1008	-0-	3088	2	19	4	N	214	177	273
07	4495 X	3443	-0-	-1052	-0-	235	9	21	4	N	232	363	142
08	4495 X	3592	-0-	-903	-0-	3167	2	21	4	N	230	175	197
09	3810 X	3432	-0-	-378	-0-	255	9	19	4	N	212	164	245
10	0	3503	-0-	3503	3503	3318	2	11	4	N	229	168	306
11	0	3249	-0-	3249	6752	253	9	54	4	N	235	169	372
						3180	2						
						233	9						
						3240	2						
						252	9						
						2936	2						
						259	9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196													
06	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	2653	2	10	4	N	201	177	152
07	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	221	9	10	4	N	214	179	187
08	3317 X	2616	-0-	-701	-0-	2741	2	8	4	N	165	173	179
09	2880 X	2442	-0-	-438	-0-	235	9	3	4	N	152	163	168
10	0	2702	-0-	2702	2702	2426	2	23	4	N	202	171	199
11	0	2950	-0-	2950	5652	182	9	46	4	N	201	178	222
						2272	2						
						167	9						
						2457	2						
						222	9						
						2683	2						
						221	9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848													
06	5160 X	4030	-0-	-1130	-0-	3725	2	18	4	N	261	183	300
07	5022 X	4766	-0-	-256	-0-	287	9	17	4	N	343	363	280
08	5022 X	4633	-0-	-389	-0-	4372	2	14	4	N	289	345	224
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	377	9	19	4	N	284	360	148
10	0	4414	-0-	4414	4414	4301	2	19	4	N	284	351	81
11	0	4529	-0-	4529	8943	318	9	68	4	N	301	185	197
						3997	2						
						312	9						
						4083	2						
						312	9						
						4130	2						
						331	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// PGE DOS	12018 200 147699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	H	1H	RRCID ->	270232	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	8146	PERF.	8546	-	16914		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-			105 279	1 9	10423	2	N	254	361	1			103
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-			106 256	1 9	9896	2	N	233	181	1	3	8	152
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-			51 87	1 9	7156	2	N	79	1	8			230
09	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-			2 8	1 4	12631	2	N	40	182	1			88
10	0		3125	-0-	3125	3125			30 160	1 9	2935	2	N	145					233
11	0		1506	-0-	1506	4631			33 57	1 9	1416	2	N	52	4	8			281
PGE DOS				WELL #:		H	2H	RRCID ->	270254	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL	DEPTH	8182	PERF.	8444	-	16305	
06	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-			244 624	1 9	24056	2	N	567	515	1			205
07	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-			266 692	1 9	24776	2	N	629	547	1			287
08	24211	X	17890	-0-	-6321	-0-			125 254	1 9	17511	2	N	231	358	1			160
09	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-							N	-0-					160
10	0		3688	-0-	3688	3688			38 26	1 9	3624	2	N	24					184
11	0		7640	-0-	7640	11328			168 134	1 9	7338	2	N	122	160	1			146
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:		C	4H	RRCID ->	270255	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL	DEPTH	8196	PERF.	8347	-	12856	
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-			4689 320	2 9	26	4	N	291	350	1			293
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-			4546 332	2 9	27	4	N	302	343	1			252
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-			3983 272	2 9	12	4	N	247	343	1			156
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-			3781 240	2 9	1	4	N	218	186	1			188
10	0		3669	-0-	3669	3669			3365 281	2 9	23	4	N	255	159	1			284
11	0		4333	-0-	4333	8002			3924 338	2 9	71	4	N	307	347	1			244
WOLF B				WELL #:			2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9463	-	14050	
06	1650	N	2	-0-	-1648	-0-			2	2			N	-0-					88
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-					88
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-							N	1					89
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					89
10	0		91	-0-	91	91			91	2			N	-0-					89
11	0		90	-0-	90	181			90	2			N	-0-					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4400	2	30	4	N	328	346	1		366
						361	9								
07	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	4022	2	1	4	N	281	347	1		300
						309	9								
08	3906 X	2403	-0-	-1503	-0-	2191	2	1	4	N	192	358	1		134
						211	9								
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-				134
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518															
06	2910 X	2134	-0-	-776	-0-	1935	2	12	4	N	170	181	1	2 8	284
						187	9								
07	3007 X	2087	-0-	-920	-0-	1925	2	1	4	N	146	182	1		248
						161	9								
08	2976 X	88	-0-	-2888	-0-	24	2	64	9	N	58				306
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-				306
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		306
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		306

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
06	3570 X	2868	-0-	-702	-0-	2629	2	19	4	N	200	181	1		262
						220	9								
07	3565 X	3379	-0-	-186	-0-	3114	2	1	4	N	240	331	1		171
						264	9								
08	3348 X	1786	-0-	-1562	-0-	1568	2	1	4	N	197				368
						217	9								
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-				368
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				368
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				368

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093															
06	4260 X	3807	-0-	-453	-0-	86	1	3412	2	N	281	364	1		232
						309	9								
07	4154 X	3873	-0-	-281	-0-	84	1	3547	2	N	220	176	1		276
						242	9								
08	4154 X	3970	-0-	-184	-0-	87	1	3621	2	N	238	352	1	2 8	160
						262	9								
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	94	1	3632	2	N	264	338	1		86
						290	9								
10	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	96	1	3150	2	N	207	159	1		134
						228	9								
11	0	2809	-0-	2809	2809	61	1	2559	2	N	172	169	1	2 8	135
						189	9								

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170															
06	4470 X	3349	-0-	-1121	-0-	78	1	3045	2	N	205	183	1		170
						226	9								
07	4619 X	4618	-0-	-1	-0-	100	1	4210	2	N	280	354	1	1 8	95
						308	9								
08	4278 X	4089	-0-	-189	-0-	90	1	3722	2	N	252	180	1		167
						277	9								
09	3930 X	2564	-0-	-1366	-0-	60	1	2311	2	N	175	173	1		169
						193	9								
10	0	2769	-0-	2769	2769	75	1	2485	2	N	190	183	1		176
						209	9								
11	0	2452	-0-	2452	5221	52	1	2202	2	N	180	170	1		186
						198	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	
06	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	72	1	2840	2	N	214	182	1	197
07	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	235	9	3097	2	N	210	183	1	224
08	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	73	1	3113	2	N	194	177	1	241
09	3510 X	2939	-0-	-571	-0-	231	9	2685	2	N	166	173	1	234
10	0	2626	-0-	2626	2626	76	1	2395	2	N	144	168	1	210
11	0	920	-0-	920	3546	213	9	849	2	N	45	160	1	95
						71	1							
						183	9							
						73	1							
						158	9							
						21	1							
						50	9							
PGE BROWNE														
WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
06	6930 X	4603	-0-	-2327	-0-	104	1	4145	2	N	322	354	1	156
07	6231 X	4538	-0-	-1693	-0-	354	9	4120	2	N	292	338	1	109
08	6231 X	5142	-0-	-1089	-0-	97	1	4669	2	N	328	327	1	108
09	6030 X	4844	-0-	-1186	-0-	321	9	4423	2	N	278	168	1	218
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	112	1	4247	2	N	300	354	1	164
11	0	3495	-0-	3495	3495	361	9	3153	2	N	244	169	1	239
						115	1							
						306	9							
						128	1							
						330	9							
						74	1							
						268	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			107
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
PGE BROWNE														
WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
06	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8459	2	27	4	N	401	364	1	281
07	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	441	9	3	4	N	519	714	1	86
*08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	12885	2	2	4	N	255	341	1	-0-
*09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	571	9			N	-0-			-0-
*10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	281	9			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	1691	-0-	-2839	-0-	30 1	1544 2	5 4	112 9	N	102		293
07	3441 X	887	-0-	-2554	-0-	15 1	743 2	2 4	127 9	N	115	182 1	226
08	3441 X	1292	-0-	-2149	-0-	26 1	1250 2	3 4	13 9	N	12		238
09	1770 X	1443	-0-	-327	-0-	25 1	1334 2	84 9		N	76	178 1	136
10	0	560	-0-	560	560	10 1	511 2	39 9		N	35		171
11	0	201	-0-	201	761	4 1	189 2	8 9		N	7		178
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464													
06	4380 X	3718	-0-	-662	-0-	66 1	3341 2	18 4	293 9	N	266	168 1	203
07	4526 X	4154	-0-	-372	-0-	75 1	3738 2	20 4	321 9	N	292	345 1	150
08	4464 X	3818	-0-	-646	-0-	71 1	3442 2	18 4	287 9	N	261	184 1	227
09	4320 X	2446	-0-	-1874	-0-	42 1	2195 2	9 4	200 9	N	182	182 1	227
10	0	3262	-0-	3262	3262	60 1	2914 2	17 4	271 9	N	246	359 1	114
11	0	3564	-0-	3564	6826	67 1	3163 2	58 4	276 9	N	251	169 1	196
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566													
06	5040 X	4802	-0-	-238	-0-	82 1	4191 2	22 4	507 9	N	461	358 1	229
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	86 1	4307 2	29 4	470 9	N	427	528 1	128
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	95 1	4569 2	20 4	453 9	N	412	348 1	192
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	101 1	5283 2	2 4	532 9	N	484	348 1	328
10	0	5487	-0-	5487	5487	101 1	4953 2	18 4	415 9	N	377	511 1	194
11	0	5386	-0-	5386	10873	103 1	4913 2	49 4	321 9	N	292	174 1	312
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863													
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	534 2	1 4	116 9		N	105		163
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	335 2	1 4	79 9		N	72	177 1	58
08	806 N	280	-0-	-526	-0-	196 2	1 4	83 9		N	75		133
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	280 2	2 4	254 9		N	231		364
10	0	486	-0-	486	486	368 2	1 4	117 9		N	106	179 1	291
11	0	710	-0-	710	1196	582 2	1 4	127 9		N	115	171 1	235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
THURMAN															
WELL #: 3H RRCID -> 271738															
COMPL. DATE 12/22/2011															
TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	2177	2	1	4	N	205	338	1		86
07	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	226	9	2	4	N	220	183	1		123
08	2852 X	760	-0-	-2092	-0-	2337	2	58	9	N	53				176
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	242	9	2	4	N	262	350	1		88
10	0	2622	-0-	2622	2622	702	2	2	4	N	226	181	1		133
11	0	3081	-0-	3081	5703	2859	2	2	4	N	261	332	1		62
						288	9								
						2371	2								
						249	9								
						2792	2								
						287	9								
THURMAN															
WELL #: 4H RRCID -> 271739															
COMPL. DATE 01/23/2012															
TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767															
06	2610 X	2020	-0-	-590	-0-	1857	2	3	4	N	145	343	1		126
07	2697 X	1743	-0-	-954	-0-	160	9	1	4	N	130	174	1		82
08	2697 X	732	-0-	-1965	-0-	1599	2	59	9	N	54				136
09	2370 X	8	-0-	-2362	-0-	143	9	6	9	N	5				141
10	0	6	-0-	6	6	673	2	4	9	N	4				145
11	0	2	-0-	2	8	2	2			N	-0-				145
PGE BROWNE															
WELL #: F 4H RRCID -> 271953															
COMPL. DATE 09/03/2013															
TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
06	5730 X	4065	-0-	-1665	-0-	73	1	3706	2	N	245	179	1		236
07	5921 X	4183	-0-	-1738	-0-	16	4	270	9						
08	5146 X	3892	-0-	-1254	-0-	77	1	3820	2	N	259	343	1		152
09	4980 X	4745	-0-	-235	-0-	1	4	285	9						
10	0	5287	-0-	5287	5287	74	1	3557	2	N	224	183	1	2 8	191
11	0	4865	-0-	4865	10152	15	4	246	9						
						82	1	4309	2	N	291	346	1		136
						34	4	320	9						
						99	1	4828	2	N	314	341	1		109
						15	4	345	9						
						93	1	4420	2	N	278	174	1	3 8	210
						46	4	306	9						
PGE BROWNE															
WELL #: F 5H RRCID -> 271954															
COMPL. DATE 08/17/2013															
TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448															
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	83	1	4235	2	N	321	353	1		137
07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	29	4	353	9						
08	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	80	1	3979	2	N	280	174	1		243
09	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	1	4	308	9						
10	0	3599	-0-	3599	3599	76	1	3669	2	N	255	182	1		316
11	0	3188	-0-	3188	6787	23	4	281	9						
						76	1	3990	2	N	321	362	1		275
						37	4	353	9						
						65	1	3198	2	N	283	365	1		193
						25	4	311	9						
						60	1	2835	2	N	220				413
						51	4	242	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	3514	-0-	-1226	-0-	61 14	3130 2 4	309 9	N	281	182	1		221
07	4526 X	4287	-0-	-239	-0-	75 12	3739 2 4	471 9	N	428	510	1	1 8	138
08	4402 X	3614	-0-	-788	-0-	66 19	3209 2 4	330 9	N	300	358	1	1 8	79
09	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	69 11	3608 2 4	384 9	N	349	336	1		92
10	0	4047	-0-	4047	4047	73 12	3575 2 4	397 9	N	361	355	1		98
11	0	3709	-0-	3709	7756	68 174	3209 2 4	358 9	N	325	349	1		74
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
06	3000 X	432	-0-	-2568	-0-	113 289	30 2 9		Y	263	263	0		3
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	243 453	4139 2 9		Y	412	410	0	1 8	4
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	249 186	5186 2 9		Y	169	170	0	1 8	2
09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	315 338	7225 2 9		Y	307	306	0		3
10	0	5629	-0-	5629	5629	230 446	4953 2 9		Y	405	404	0		4
11	0	2666	-0-	2666	8295	182 347	2137 2 9		Y	315	316	0		3
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	442 733	1307 2 9		Y	666	663	0	1 8	4
07	3100 N	3175	-0-	75	75	537 726	1912 2 9		Y	660	658	0	2 8	4
08	1737 N	1662	-0-	-75	-0-	427 581	654 2 9		Y	528	526	0	2 8	4
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	410 474	1151 2 9		Y	431	431	0		4
10	0	2615	-0-	2615	2615	473 657	1485 2 9		Y	597	596	0		5
11	0	1492	-0-	1492	4107	366 479	647 2 9		Y	435	436	0	1 8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																			
FAITH-YANA																			
WELL #: G 2H										RRCID -> 272711		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7711 - 14432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	1320 X	227	-0-	-1093	-0-	224	1	1	2	Y	2	2	0			2			
07	279 N	139	-0-	-140	-0-	126	1	1	2	Y	11	11	0			2			
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	1			Y	-0-	2	0			-0-			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

FAITH SANDY DIM										WELL #: J 4H		RRCID -> 273129		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6243		PERF. 6553 - 13482	
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	269	1	5956	2	Y	366	365	0	1	8	1			
07	10571 X	884	-0-	-9687	-0-	403	9	365	2	Y	295	295	0	1	8	-0-			
08	10571 X	6923	-0-	-3648	-0-	194	1	6420	2	Y	138	137	0	1	8	-0-			
09	10230 X	2817	-0-	-7413	-0-	325	9	2465	2	Y	87	87	0			-0-			
10	0	444	-0-	444	444	351	1	97	2	Y	142	142	0			-0-			
11	0	353	-0-	353	797	152	9	18	2	Y	141	141	0			-0-			

FAITH-YANA										WELL #: G 3H		RRCID -> 273132		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7365 - 15498	
06	4020 X	191	-0-	-3829	-0-	95	1	9	2	Y	79	79	0			1			
07	4061 X	1843	-0-	-2218	-0-	87	9	1181	2	Y	284	282	0	1	8	2			
08	4061 X	2322	-0-	-1739	-0-	350	1	1513	2	Y	358	356	0	1	8	3			
09	1350 X	598	-0-	-752	-0-	312	9	24	2	Y	258	258	0			3			
10	0	656	-0-	656	656	415	1	20	2	Y	266	266	0			3			
11	0	707	-0-	707	1363	394	9	41	2	Y	319	319	0			3			

GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: C 4H		RRCID -> 273168		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8144 - 13482	
06	7140 X	1945	-0-	-5195	-0-	57	1	1439	2	Y	408	406	1			15			
07	5859 X	1790	-0-	-4069	-0-	449	9	1317	2	Y	378	383	1			10			
08	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	57	1	2744	2	Y	376	376	1	1	8	9			
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	416	9	3243	2	Y	408	404	1			13			
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	64	1	3456	2	Y	380	378	1			15			
*11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	414	9	3490	2	Y	345	326	1	1	8	33			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746																	
CAPACITY																	
CNTY: DIMMIT																	
NON-ASSOCIATED																	
12018 200																	
147699																	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	4734	-0-	-1536	-0-		102	1	4041	2	Y	537	533	1			21
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-		591	9	4712	2	Y	580	583	1			18
08	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		127	1	4299	2	Y	537	539	1	1	8	15
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-		638	9	4330	2	Y	512	510	1			17
10	5487 X	4969	-0-	-518	-0-		116	1	4282	2	Y	509	505	1			21
*11	5310 X	491	-0-	-4819	-0-		563	9	422	9	Y	384	366	1	1	8	38
							591	9									
							114	1									
							127	1									
							560	9									
							69	1									
SMITH FAMILY UNIT A DIM																	
WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684																	
06	4350 X	3179	-0-	-1171	-0-		530	1	2260	2	N	343	355	1	2	8	150
07	4340 X	3890	-0-	-450	-0-		12	4	377	9	N	463	521	1	1	8	91
08	4340 X	3028	-0-	-1312	-0-		541	1	2837	2	N	314	162	1			243
09	4140 X	3623	-0-	-517	-0-		3	4	509	9	N	489	526	1	1	8	205
10	0	3355	-0-	3355	3355		568	1	2113	2	N	439	504	1			140
11	0	2661	-0-	2661	6016		2	4	345	9	N	304	344	1	1	8	99
							4	4	538	9							
							659	1	2422	2	N						
							4	4	538	9							
							694	1	2175	2	N						
							3	4	483	9							
							676	1	1649	2	N						
							2	4	334	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM																	
WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607																	
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		305	1	1300	2	N	247	163	1			220
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		16	4	272	9	N	351	345	1			226
08	2325 N	1644	-0-	-681	-0-		322	1	1690	2	N	224	336	1			114
09	1890 N	1173	-0-	-717	-0-		3	4	386	9	N	309	168	1			255
10	0	1027	-0-	1027	1027		295	1	1098	2	N	293	337	1			211
11	0	926	-0-	926	1953		5	4	246	9	N	340	328	1			223
							176	1	650	2	N						
							7	4	340	9							
							169	1	530	2	N						
							6	4	322	9							
							159	1	389	2	N						
							4	4	374	9							
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448																	
06	9690 X	8981	-0-	-709	-0-		146	1	8080	2	Y	686	683	1			27
07	8835 X	6913	-0-	-1922	-0-		755	9	6159	2	Y	590	598	1			19
08	7099 X	6144	-0-	-955	-0-		105	1	5281	2	Y	697	693	1	1	8	22
09	8550 X	7218	-0-	-1332	-0-		649	9	6488	2	Y	569	568	1			23
10	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-		96	1	5559	2	Y	636	628	1			31
*11	8550 X	2883	-0-	-5667	-0-		767	9	2432	2	Y	350	341	1	1	8	39
							104	1									
							626	9									
							109	1									
							700	9									
							66	1									
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
06	6360 X	4894	-0-	-1466	-0-	103	1	4267	2	Y	476	476	1	18
07	6355 X	5137	-0-	-1218	-0-	524	9	4387	2	Y	593	593	1	18
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	98	1	4988	2	Y	455	460	1	12
09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	652	9	5234	2	Y	490	486	1	16
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	101	1	6156	2	Y	461	458	1	19
*11	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	501	9	6062	2	Y	393	372	1	39
						117	1							
						539	9							
						139	1							
						507	9							
						152	1							
						432	9							
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3481	2	697	9	Y	634	697	0	527
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	3623	2	1474	9	Y	1340	1258	0	605
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4197	2	638	9	Y	580	497	0	686
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4643	2	584	9	Y	531	648	0	569
*10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	4858	2	693	9	Y	630	491	0	708
*11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5016	2	657	9	Y	597	677	0	627
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	124	2	113	9	Y	103	103	0	1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	158	158	0	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	174	9	144	2	Y	276	274	0	1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	311	2	Y	138	138	0	1
10	0	399	-0-	399	399	304	9	190	2	Y	189	188	0	2
11	0	467	-0-	467	866	152	9	258	2	Y	189	190	0	1
						1	1							
						208	9							
						1	1							
						208	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
06	7560 X	5008	-0-	-2552	-0-	84	1	4399	2	Y	477	478	1	19
07	7161 X	5138	-0-	-2023	-0-	525	9	4498	2	Y	502	506	1	15
08	7161 X	5162	-0-	-1999	-0-	88	1	4531	2	Y	498	498	1	14
09	6930 X	6390	-0-	-540	-0-	552	9	5573	2	Y	641	633	1	22
10	0	7371	-0-	7371	7371	83	1	6538	2	Y	636	630	1	28
11	0	2524	-0-	2524	9895	548	9	2205	2	Y	212	216	1	24
						112	1							
						705	9							
						133	1							
						700	9							
						86	1							
						233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7830 X	6266	-0-	-1564	-0-	77	1	5772	2	Y	379	378	1	14
07	7347 X	6243	-0-	-1104	-0-	417	9	5791	2	Y	340	344	1	10
08	6944 X	6678	-0-	-266	-0-	78	1	5642	2	Y	881	865	1	25
09	6540 X	5975	-0-	-565	-0-	374	9	5486	2	Y	377	387	1	15
10	0	2703	-0-	2703	2703	67	1	2300	2	Y	298	299	1	14
11	0	3485	-0-	3485	6188	969	9	3075	2	Y	296	279	1	31
						74	1							
						415	9							
						75	1							
						328	9							
						84	1							
						326	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
06	8250 X	6578	-0-	-1672	-0-	105	1	5733	2	Y	673	668	1	25
07	7564 X	6682	-0-	-882	-0-	740	9	5898	2	Y	626	633	1	18
08	7564 X	6159	-0-	-1405	-0-	95	1	5444	2	Y	576	577	1	16
09	7320 X	5516	-0-	-1804	-0-	689	9	4885	2	Y	494	493	1	17
10	0	6873	-0-	6873	6873	81	1	6217	2	Y	480	476	1	21
11	0	1646	-0-	1646	8519	634	9	1233	2	Y	328	315	1	34
						88	1							
						543	9							
						128	1							
						528	9							
						52	1							
						361	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
06	6210 X	4674	-0-	-1536	-0-	534	1	3759	2	Y	346	345	0	4
07	6882 X	5725	-0-	-1157	-0-	381	9	4735	2	Y	410	409	0	4
08	6882 X	5479	-0-	-1403	-0-	539	1	4404	2	Y	458	456	0	4
09	6660 X	5944	-0-	-716	-0-	451	9	4910	2	Y	442	441	0	5
10	0	4856	-0-	4856	4856	571	1	3760	2	Y	478	478	0	5
11	0	5712	-0-	5712	10568	504	9	4788	2	Y	343	344	0	3
						548	1							
						486	9							
						570	1							
						526	9							
						547	1							
						377	9							
FAITH BONITA H UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
06	4170 X	1317	-0-	-2853	-0-	1	1	1150	2	Y	151	153	0	3
07	4278 X	1798	-0-	-2480	-0-	166	9	1516	2	Y	255	253	0	4
08	4278 X	1587	-0-	-2691	-0-	1	1	1351	2	Y	214	213	0	4
09	4140 X	1710	-0-	-2430	-0-	281	9	1455	2	Y	231	231	0	4
10	0	1808	-0-	1808	1808	1	1	1521	2	Y	260	260	0	4
11	0	1717	-0-	1717	3525	235	9	1425	2	Y	264	264	0	4
						254	9							
						286	9							
						2	1							
						290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2490 X	2479	-0-	-11	-0-	50	1	2252	2	Y	161	161	1		7
						177	9								
07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	73	1	4152	2	Y	145	147	1		5
						160	9								
08	3224 X	2369	-0-	-855	-0-	64	1	2122	2	Y	166	165	1		6
						183	9								
09	3120 X	1427	-0-	-1693	-0-	54	1	1155	2	Y	198	195	1		9
						218	9								
10	0	3111	-0-	3111	3111	102	1	2774	2	Y	214	211	1		12
						235	9								
11	0	1891	-0-	1891	5002	65	1	1648	2	Y	162	154	1		20
						178	9								
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511															
06	7200 X	6274	-0-	-926	-0-	281	1	5036	2	N	870	867	0	1 8	7
						957	9								
07	7440 X	6666	-0-	-774	-0-	334	1	5473	2	N	781	779	0	2 8	7
						859	9								
08	7440 X	6680	-0-	-760	-0-	290	1	5474	2	N	833	829	0	3 8	8
						916	9								
09	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	295	1	5444	2	N	894	892	0		10
						983	9								
*10	6789 X	6052	-0-	-737	-0-	293	1	4836	2	N	839	840	0		9
						923	9								
11	6450 X	1298	-0-	-5152	-0-	198	1	262	2	N	762	762	0	1 8	8
						838	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971															
06	6900 X	5884	-0-	-1016	-0-	5583	2	23	4	Y	253	227	1	1 8	95
						278	9								
07	6882 X	5977	-0-	-905	-0-	5681	2	22	4	Y	249	248	1	2 8	94
						274	9								
08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6294	2	27	4	Y	297	334	1	2 8	55
						327	9								
09	6210 X	5162	-0-	-1048	-0-	4852	2	42	4	Y	244	245	1		54
						268	9								
10	0	5317	-0-	5317	5317	5041	2	21	4	Y	232	215	1		71
						255	9								
11	0	3306	-0-	3306	8623	3041	2	49	4	Y	196	213	1		54
						216	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647															
06	8580 X	8222	-0-	-358	-0-	7732	2	36	4	Y	413	381	1	3 8	168
						454	9								
07	8804 X	7876	-0-	-928	-0-	7494	2	29	4	Y	321	347	1	2 8	140
						353	9								
08	9021 X	6926	-0-	-2095	-0-	6510	2	31	4	Y	350	411	1	3 8	76
						385	9								
09	8730 X	6603	-0-	-2127	-0-	6206	2	54	4	Y	312	311	1		77
						343	9								
10	0	7269	-0-	7269	7269	6823	2	33	4	Y	375	333	1		119
						413	9								
11	0	6764	-0-	6764	14033	6237	2	117	4	Y	373	384	1	1 8	107
						410	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973															
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6165	2	28 4	Y		311	280 1	2 8		122
						342	9								
07	6727 X	6142	-0-	-585	-0-	5812	2	24 4	Y		278	284 1	2 8		114
						306	9								
08	7192 X	6085	-0-	-1107	-0-	5767	2	24 4	Y		267	321 1	2 8		58
						294	9								
09	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	6830	2	60 4	Y		358	335 1			81
						394	9								
10	0	6432	-0-	6432	6432	6016	2	24 4	Y		356	323 1			114
						392	9								
11	0	5912	-0-	5912	12344	5512	2	89 4	Y		283	311 1	1 8		85
						311	9								
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342															
06	2940 X	1654	-0-	-1286	-0-	333	1	1037 2	Y		258	258 0			2
						284	9								
07	3038 X	839	-0-	-2199	-0-	286	1	344 2	Y		190	190 0	1 8		1
						209	9								
08	2728 X	814	-0-	-1914	-0-	235	1	378 2	Y		183	182 0	1 8		1
						201	9								
09	1860 X	1127	-0-	-733	-0-	275	1	647 2	Y		186	186 0			1
						205	9								
10	0	560	-0-	560	560	284	1	67 2	Y		190	191 0			-0-
						209	9								
11	0	875	-0-	875	1435	224	1	383 2	Y		244	243 0			1
						268	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169															
06	2550 X	2248	-0-	-302	-0-	374	1	1716 2	Y		144	144 0			13
						158	9								
07	2635 X	2219	-0-	-416	-0-	364	1	1679 2	Y		160	160 0	1 8		12
						176	9								
08	2511 X	792	-0-	-1719	-0-	347	1	305 2	Y		127	127 0			12
						140	9								
09	2250 X	1364	-0-	-886	-0-	370	1	862 2	Y		120	120 0			12
						132	9								
10	0	1904	-0-	1904	1904	376	1	1385 2	Y		130	130 0			12
						143	9								
11	0	1053	-0-	1053	2957	331	1	625 2	Y		88	89 0			11
						97	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																								
FAITH-BONITA																								
WELL #: I 1H															RRCID -> 274407									
COMPL. DATE 06/08/2012															TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	2550 X	435	-0-	-2115	-0-	39	1	37	2	Y	326	324	0	1 8	3									
07	2635 X	391	-0-	-2244	-0-	359	9	101	1	Y	140	140	0		3									
08	1581 X	11	-0-	-1570	-0-	154	9	11	2	Y	-0-	3	0		-0-									
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				-0-									
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
FAITH-BONITA															WELL #: J 2H									
RRCID -> 274467															COMPL. DATE 06/10/2012									
TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																								
06	5520 X	2087	-0-	-3433	-0-	2	1	1516	2	Y	517	516	0	1 8	2									
07	5580 X	3689	-0-	-1891	-0-	569	9	3	1	Y	719	716	0	2 8	3									
08	5270 X	3579	-0-	-1691	-0-	791	9	4	1	Y	789	786	0	3 8	3									
09	4290 X	2885	-0-	-1405	-0-	868	9	4	1	Y	753	753	0		3									
*10	3689 X	3059	-0-	-630	-0-	828	9	4	1	Y	686	687	0		2									
11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	755	9	3	1	Y	660	660	0	1 8	1									
						726	9																	
FAITH-BONITA															WELL #: E 1H									
RRCID -> 274781															COMPL. DATE 08/25/2012									
TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992																								
06	3480 X	1327	-0-	-2153	-0-	148	1	970	2	Y	190	191	0		5									
07	2232 X	1075	-0-	-1157	-0-	209	9	143	1	Y	142	141	0		6									
08	2232 X	1166	-0-	-1066	-0-	156	9	99	1	Y	298	296	0	1 8	7									
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	328	9	134	1	Y	364	363	0		8									
10	0	1625	-0-	1625	1625	400	9	174	1	Y	332	332	0		8									
11	0	1270	-0-	1270	2895	365	9	198	1	Y	264	265	0		7									
						290	9																	
FAITH-BONITA															WELL #: I 2H									
RRCID -> 274857															COMPL. DATE 06/08/2012									
TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241																								
06	4140 X	501	-0-	-3639	-0-	38	1	43	2	Y	382	380	0	1 8	3									
07	4712 X	810	-0-	-3902	-0-	420	9	181	1	Y	443	441	0	1 8	4									
08	4712 X	877	-0-	-3835	-0-	487	9	201	1	Y	565	562	0	2 8	5									
09	4560 X	12	-0-	-4548	-0-	622	9	11	1	Y	1	4	0		2									
10	0	24	-0-	24	24	11	1	1	9	Y	-0-	2	0		-0-									
11	0	-0-	-0-	-0-	24	24	1			Y	-0-				-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	4378	-0-	-2822	-0-	6 1	1813 9	2559 2	Y	1648	1637 0	3 8		9
07	7378 X	1240	-0-	-6138	-0-	2 1	485 9	753 2	Y	441	446 0	1 8		3
08	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	9 1	2019 9	5839 2	Y	1835	1821 0	7 8		10
09	6900 X	6151	-0-	-749	-0-	6 1	1251 9	4894 2	Y	1137	1140 0			7
*10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	8 1	1472 9	5186 2	Y	1338	1338 0			7
11	7620 X	6470	-0-	-1150	-0-	5 1	1191 9	5274 2	Y	1083	1084 0	2 8		4
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
06	3510 X	2726	-0-	-784	-0-	339 1	460 9	1927 2	Y	418	418 0	1 8		-0-
07	4216 X	517	-0-	-3699	-0-	173 1	316 9	28 2	Y	287	286 0	1 8		-0-
08	4216 X	3378	-0-	-838	-0-	440 1	424 9	2514 2	Y	385	383 0	1 8		1
09	4080 X	3398	-0-	-682	-0-	464 1	366 9	2568 2	Y	333	333 0			1
10	0	3414	-0-	3414	3414	461 1	382 9	2571 2	Y	347	347 0			1
11	0	2636	-0-	2636	6050	395 1	273 9	1968 2	Y	248	249 0			-0-
FAITH-YANA														
WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
06	780 X	403	-0-	-377	-0-	200 1	184 9	19 2	Y	167	167 0			2
07	2232 X	1724	-0-	-508	-0-	238 1	277 9	1209 2	Y	252	251 0	1 8		2
08	2232 X	1179	-0-	-1053	-0-	226 1	199 9	754 2	Y	181	181 0	1 8		1
09	2160 X	829	-0-	-1331	-0-	245 1	206 9	378 2	Y	187	186 0			2
10	0	2998	-0-	2998	2998	348 1	337 9	2313 2	Y	306	306 0			2
11	0	2148	-0-	2148	5146	317 1	263 9	1568 2	Y	239	239 0			2
FAITH-YANA														
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-			163	1	1707	2	Y	11	11	0			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-			12	9									-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-			175	1	1504	2	Y	26	26	0			-0-
09	1890 N	206	-0-	-1684	-0-			29	9									-0-
10	1705 N	4	-0-	-1701	-0-			93	1	301	2	Y	39	39	0			-0-
11	0	21	-0-	21	21			43	9									-0-
								62	1	141	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									-0-
								3	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
								11	1	1	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554																		
06	6720 X	6433	-0-	-287	-0-			508	1	5147	2	Y	707	706	0	1	8	4
07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-			778	9									4
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-			556	1	4903	2	Y	718	716	0	2	8	4
09	6240 X	5189	-0-	-1051	-0-			790	9									4
*10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-			535	1	3998	2	Y	688	686	0	2	8	4
*11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-			757	9									4
								480	1	4120	2	Y	535	535	0			4
								589	9									4
								575	1	6289	2	Y	916	914	0			6
								1008	9									6
								533	1	6106	2	Y	836	836	0	1	8	5
								920	9									5
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288																		
06	21420 X	19823	-0-	-1597	-0-			18703	2	105	4	Y	923	920	1	1	8	27
07	21452 X	20162	-0-	-1290	-0-			1015	9	164	4	Y	961	940	1	1	8	47
08	20646 X	18957	-0-	-1689	-0-			18941	2	149	4	Y	865	856	1	1	8	55
09	19830 X	19517	-0-	-313	-0-			1057	9									55
10	0	18955	-0-	18955	18955			17856	2	151	4	Y	883	890	1			48
11	0	16966	-0-	16966	35921			952	9	154	4	Y	910	903	1			48
								18395	2	290	4	Y	760	743	1			55
								971	9									55
								17800	2									72
								1001	9									72
								15840	2									72
								836	9									72
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-A TR3														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22800 X	21219	-0-	-1581	-0-	19891 2	125 4	Y	1094	1094	1	1 8		31
07	23250 X	20815	-0-	-2435	-0-	1203 9	180 4	Y	1059	1038	1	2 8		50
08	22475 X	19975	-0-	-2500	-0-	19470 2	160 4	Y	953	944	1	1 8		58
09	21750 X	21050	-0-	-700	-0-	1165 9	186 4	Y	1086	1087	1			57
10	0	20968	-0-	20968	20968	18767 2	186 4	Y	1099	1091	1			65
11	0	18243	-0-	18243	39211	1048 9	363 4	Y	970	945	1	2 8		88
						19669 2								
						1195 9								
						19573 2								
						1209 9								
						16813 2								
						1067 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
06	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	15147 2	123 4	Y	1076	1099	1			135
07	16058 X	16024	-0-	-34	-0-	1184 9	153 4	Y	885	876	1			144
08	17329 X	16352	-0-	-977	-0-	14897 2	103 4	Y	920	952	1			112
09	16770 X	15659	-0-	-1111	-0-	974 9	150 4	Y	973	1016	1			69
10	0	15895	-0-	15895	15895	15237 2	166 4	Y	998	972	1			95
11	0	14178	-0-	14178	30073	1012 9	258 4	Y	881	933	1			43
						14439 2								
						1070 9								
						14631 2								
						1098 9								
						12951 2								
						969 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
06	16140 X	12351	-0-	-3789	-0-	124 1	11441 2	Y	647	625	1	1 8		95
07	16275 X	9223	-0-	-7052	-0-	74 4	8665 2	Y	370	407	1	1 8		57
08	16275 X	10730	-0-	-5545	-0-	106 1	407 9		492	490	1	1 8		58
09	15750 X	11382	-0-	-4368	-0-	45 4	10016 2	Y	586	547	1			97
10	0	12098	-0-	12098	12098	116 1	541 9		721	730	1			88
11	0	11388	-0-	11388	23486	57 4	11011 2	Y	694	644	1	1 8		137
						118 1	645 9							
						137 4	10482 2							
						127 1	793 9							
						167 4	10240 2							
						127 1	763 9							
						258 4								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
06	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	21213 2	120 4	Y	1039	1035	1	1 8		39
07	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	1143 9	169 4	Y	980	961	1	2 8		56
08	23126 X	20614	-0-	-2512	-0-	22241 2	90 4	Y	799	796	1	1 8		58
09	22470 X	18047	-0-	-4423	-0-	1078 9	122 4	Y	714	726	1			46
10	0	21404	-0-	21404	21404	19645 2	180 4	Y	1058	1033	1			71
11	0	17092	-0-	17092	38496	879 9	290 4	Y	763	754	1	1 8		79
						17140 2								
						785 9								
						20060 2								
						1164 9								
						15963 2								
						839 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-A TR3														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19110 X	16495	-0-	-2615	-0-	15457 939 9	2	99	4	Y	854	853	1	38
07	17732 X	17000	-0-	-732	-0-	15885 965 9	2	150	4	Y	877	858	1	56
08	17732 X	16959	-0-	-773	-0-	15872 936 9	2	151	4	Y	851	839	1	67
09	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	16099 1014 9	2	158	4	Y	922	926	1	63
10	0	17435	-0-	17435	17435	16224 1049 9	2	162	4	Y	954	946	1	71
11	0	15281	-0-	15281	32716	14057 914 9	2	310	4	Y	831	810	1	90
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
06	17490 X	16161	-0-	-1329	-0-	14794 1238 9	2	129	4	Y	1125	1161	1	140
07	17980 X	14732	-0-	-3248	-0-	13524 1048 9	2	160	4	Y	953	941	1	151
08	17205 X	14675	-0-	-2530	-0-	13157 1312 9	2	206	4	Y	1193	1207	1	137
09	16650 X	14521	-0-	-2129	-0-	13215 1173 9	2	133	4	Y	1066	1130	1	73
10	0	13936	-0-	13936	13936	12656 1108 9	2	172	4	Y	1007	988	1	92
11	0	15057	-0-	15057	28993	13411 1299 9	2	347	4	Y	1181	1223	1	48
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
06	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	73 604 9	1	7921	2	Y	549	531	1	125
07	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	110 620 9	1	9835	2	Y	564	554	1	134
08	8742 X	5248	-0-	-3494	-0-	60 518 9	1	4670	2	Y	471	469	1	135
09	8610 X	7743	-0-	-867	-0-	61 582 9	1	7100	2	Y	529	583	1	81
10	0	8471	-0-	8471	8471	113 479 9	1	7879	2	Y	435	418	1	98
11	0	6584	-0-	6584	15055	42 491 9	1	6051	2	Y	446	467	1	75
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
06	28290 X	26645	-0-	-1645	-0-	266 173 4	1	24550	2	Y	1505	1455	1	218
07	29233 X	26087	-0-	-3146	-0-	297 152 4	1	24166	2	Y	1338	1365	1	188
08	28024 X	26960	-0-	-1064	-0-	287 168 4	1	24882	2	Y	1475	1486	1	175
09	26940 X	26349	-0-	-591	-0-	272 255 4	1	24175	2	Y	1497	1420	1	252
10	0	26297	-0-	26297	26297	276 264 4	1	24060	2	Y	1543	1602	1	193
11	0	23500	-0-	23500	49797	263 530 4	1	21106	2	Y	1455	1359	1	288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699												
PGE DOS C UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275453	COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL	DEPTH	7894	PERF. 8281 - 15082			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	69 1	7477 2	Y	492	480 1					123	
07	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	541 9	7894 2	Y	526	513 1	1 8				135	
08	7905 X	5762	-0-	-2143	-0-	89 1	5364 2	Y	298	328 1	1 8				104	
09	8100 X	7493	-0-	-607	-0-	579 9	6896 2	Y	488	510 1					82	
10	0	6305	-0-	6305	6305	70 1	5570 2	Y	596	539 1	1 8				138	
11	0	6337	-0-	6337	12642	328 9	5882 2	Y	376	433 1	1 8				80	
						60 1										
						537 9										
						79 1										
						656 9										
						41 1										
						414 9										
PGE DOS D UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275454	COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL	DEPTH	7917	PERF. 8393 - 15028			
06	8340 X	7542	-0-	-798	-0-	63 1	6919 2	Y	509	497 1	1 8				124	
07	8618 X	7457	-0-	-1161	-0-	560 9	6798 2	Y	530	519 1	1 8				134	
08	8308 X	7812	-0-	-496	-0-	76 1	7354 2	Y	330	353 1	1 8				110	
09	7890 X	7394	-0-	-496	-0-	583 9	6876 2	Y	417	455 1					72	
10	0	7712	-0-	7712	7712	95 1	7109 2	Y	455	418 1					109	
11	0	7196	-0-	7196	14908	363 9	6564 2	Y	534	541 1	2 8				100	
						59 1										
						459 9										
						102 1										
						501 9										
						45 1										
						587 9										
PGE DOS E UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275460	COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL	DEPTH	7843	PERF. 8290 - 14998			
06	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	115 1	12423 2	Y	449	453 1					108	
07	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	494 9	10914 2	Y	616	580 1	2 8				142	
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	123 1	9525 2	Y	450	458 1	1 8				133	
09	10740 X	9376	-0-	-1364	-0-	678 9	8684 2	Y	561	607 1					87	
10	0	4263	-0-	4263	4263	123 1	3953 2	Y	231	258 1					60	
11	0	10900	-0-	10900	15163	495 9	10379 2	Y	408	401 1	1 8				66	
						75 1										
						617 9										
						56 1										
						254 9										
						72 1										
						449 9										
PGE DOS				WELL #:		A 1H	RRCID -> 275494	COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL	DEPTH	7971	PERF. 8371 - 15266			
06	19830 X	14315	-0-	-5515	-0-	146 1	13138 2	Y	937	1000 1	1 8				79	
07	17081 X	14607	-0-	-2474	-0-	1031 9	13440 2	Y	923	889 1	2 8				111	
08	17081 X	10123	-0-	-6958	-0-	152 1	9610 2	Y	351	416 1					46	
09	14610 X	11372	-0-	-3238	-0-	1015 9	10647 2	Y	540	516 1					70	
10	0	11498	-0-	11498	11498	127 1	10579 2	Y	714	728 1					56	
11	0	9604	-0-	9604	21102	386 9	8836 2	Y	579	585 1	1 8				49	
						131 1										
						785 9										
						637 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7080 X	6576	-0-	-504	-0-	6091 2	49 4	Y	396	431 1			61
07	7347 X	6911	-0-	-436	-0-	436 9							
08	7347 X	5471	-0-	-1876	-0-	6387 2	51 4	Y	430	375 1			116
09	7110 X	4700	-0-	-2410	-0-	473 9							
10	7347 X	7295	-0-	-52	-0-	5120 2	33 4	Y	289	305 1			100
11	0	5914	-0-	5914	5914	318 9							
						4381 2	30 4	Y	263	271 1			92
						289 9							
						6691 2	59 4	Y	495	518 1			69
						545 9							
						5371 2	69 4	Y	431	387 1			113
						474 9							
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700													
06	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-			Y	-0-				20
07	15996 X	88	-0-	-15908	-0-	2 1	86 2	Y	-0-	19 1			1
08	10354 X	136	-0-	-10218	-0-	3 1	63 2	Y	59	53 1			7
						5 4	65 9						
09	10020 X	29	-0-	-9991	-0-	1 1	20 2	Y	7	14 1			-0-
						8 9							
10	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-				-0-
11	0	686	-0-	686	689	66 1	620 2	Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010													
06	7110 X	6506	-0-	-604	-0-	5939 2	49 4	Y	471	499 1			65
						518 9							
07	7316 X	6705	-0-	-611	-0-	6205 2	47 4	Y	412	368 1			109
						453 9							
08	7161 X	6599	-0-	-562	-0-	6075 2	49 4	Y	432	413 1			128
						475 9							
09	6930 X	6788	-0-	-142	-0-	6216 2	55 4	Y	470	454 1			144
						517 9							
*10	7037 X	6488	-0-	-549	-0-	5958 2	48 4	Y	438	518 1			64
						482 9							
*11	6510 X	5942	-0-	-568	-0-	5431 2	68 4	Y	403	367 1			100
						443 9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046													
06	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	120 1	6756 2	Y	569	576 1			107
						57 4	626 9						
07	6758 X	5662	-0-	-1096	-0-	112 1	5248 2	Y	243	296 1			54
						35 4	267 9						
08	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	126 1	7208 2	Y	532	486 1			100
						60 4	585 9						
09	7560 X	6989	-0-	-571	-0-	110 1	6264 2	Y	484	517 1			67
						83 4	532 9						
10	0	7566	-0-	7566	7566	121 1	6808 2	Y	502	514 1			55
						85 4	552 9						
11	0	7633	-0-	7633	15199	124 1	7077 2	Y	268	281 1			42
						137 4	295 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13020 X	11098	-0-	-1922	-0-	177 1	10029 2	777 9	Y	697	722 1			118
07	12152 X	9192	-0-	-2960	-0-	125 4	767 9							
08	13175 X	11258	-0-	-1917	-0-	175 1	8251 2	716 9	Y	651	670 1			99
09	12750 X	12122	-0-	-628	-0-	50 4	702 9							
10	0	12223	-0-	12223	12223	180 1	10303 2	702 9	Y	638	625 1			112
11	0	11946	-0-	11946	24169	73 4	10789 2	992 9	Y	902	915 1			99
						152 4	11022 2	871 9	Y	792	821 1			70
						196 1	11136 2	452 9	Y	411	435 1	1 8		45
						134 4								
						162 4								
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
06	13890 X	12411	-0-	-1479	-0-	127 1	11356 2	928 9	Y	844	913 1	1 8		86
07	14353 X	12631	-0-	-1722	-0-	132 1	11659 2	840 9	Y	764	743 1	2 8		105
08	14353 X	10465	-0-	-3888	-0-	125 1	9462 2	878 9	Y	798	794 1	1 8		108
09	12990 X	10772	-0-	-2218	-0-	116 1	9511 2	1145 9	Y	1041	993 1			156
10	0	10335	-0-	10335	10335	118 1	9309 2	908 9	Y	825	896 1			85
11	0	9334	-0-	9334	19669	908 9	8374 2	123 1	Y	761	765 1	1 8		80
						837 9								
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
06	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	117 1	10526 2	829 9	Y	754	810 1			68
07	12028 X	11422	-0-	-606	-0-	119 1	10494 2	809 9	Y	735	710 1	2 8		91
08	12524 X	12247	-0-	-277	-0-	151 1	11455 2	641 9	Y	583	600 1	1 8		73
09	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	143 1	11689 2	778 9	Y	707	681 1			99
10	0	12997	-0-	12997	12997	151 1	11878 2	968 9	Y	880	904 1	1 8		74
11	0	9294	-0-	9294	22291	125 1	8443 2	726 9	Y	660	674 1	1 8		59
						726 9								
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
06	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-				Y	116				151
07	16554 X	11269	-0-	-5285	-0-	277 1	10518 2	414 9	Y	414	430 1			135
08	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	19 4	455 9							
09	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	725 1	17946 2	776 9	Y	705	689 1			151
10	0	4432	-0-	4432	4432	95 4	15542 2	818 9	Y	744	824 1			71
11	0	48	-0-	48	4480	599 1	43 2	292 9	Y	1	1 8			136
						4 1								
						1 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699														
FAITH-YANA				WELL #:	H 2H	RRCID	-> 275731	COMPL.	DATE 08/08/2012	TOTAL	DEPTH	7346	PERF.	7656	-	14292			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2284	-0-	-926	-0-			1 259	1 9	2024	2	Y	235	235	0			1
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-			1 344	1 9	2256	2	Y	313	311	0	1	8	2
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-			2 356	2 9	2680	2	Y	324	323	0	1	8	2
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-			3 593	3 9	3051	2	Y	539	538	0			3
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-			4 859	4 9	2991	2	Y	781	780	0			4
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-			4 853	4 9	2971	2	Y	775	775	0	1	8	3
FAITH-SANDY				WELL #:		A 1H	RRCID	-> 275857	COMPL.	DATE 03/10/2013	TOTAL	DEPTH	6114	PERF.	6717	-	14538		
06	5220	X	4859	-0-	-361	-0-		4497	2	362	9	Y		329	351	1			164
07	5394	X	4075	-0-	-1319	-0-		3736	2	339	9	Y		308	162	1			310
08	5518	X	4551	-0-	-967	-0-		4166	2	385	9	Y		350	497	1			163
09	5340	X	4772	-0-	-568	-0-		4331	2	441	9	Y		401	339	1			225
10	0		4854	-0-	4854	4854		4379	2	475	9	Y		432	532	1			125
11	0		4979	-0-	4979	9833		4595	2	384	9	Y		349	165	1			309
FAITH-SANDY				WELL #:		A 2H	RRCID	-> 275858	COMPL.	DATE 02/18/2013	TOTAL	DEPTH	6088	PERF.	6556	-	13947		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					113
FAITH-SANDY				WELL #:		A 3H	RRCID	-> 275859	COMPL.	DATE 02/18/2013	TOTAL	DEPTH	6065	PERF.	6507	-	14055		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					62
FAITH-SANDY				WELL #:		A 4H	RRCID	-> 275860	COMPL.	DATE 03/07/2013	TOTAL	DEPTH	6042	PERF.	6862	-	14438		
06	6930	X	5034	-0-	-1896	-0-		4503	2	531	9	Y		483	505	1			298
07	5487	X	5129	-0-	-358	-0-		4650	2	479	9	Y		435	511	1			222
08	5487	X	4554	-0-	-933	-0-		4118	2	436	9	Y		396	513	1			105
09	5100	X	4534	-0-	-566	-0-		4082	2	452	9	Y		411	346	1			170
10	0		4647	-0-	4647	4647		4184	2	463	9	Y		421	358	1			233
11	0		4891	-0-	4891	9538		4400	2	491	9	Y		446	354	1			329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	527	2	4	4	N	169				450
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	186	9	3	4	N	307	362	1		395
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	4	N	181	182	1		394
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	338	9								
10	0	15	-0-	15	-0-	891	2	1	9	N	36	177	1	1 8	252
11	0	-0-	-0-	-0-	15	199	9			N	1	1	8		252
						14	2			N	-0-				252

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092															
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	4	N	269	361	1		140
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	296	9	1	4	N	197	181	1		156
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	4	N	146	170	1		132
09	3120 X	2869	-0-	-251	-0-	217	9								
10	0	3307	-0-	3307	3307	2842	2	1	4	N	132	178	1		86
11	0	3079	-0-	3079	6386	161	9	4	4	N	181	186	1		81
						2723	2	1	4	N	136				217
						145	9								
						3104	2								
						199	9								
						2928	2	1	4	N					
						150	9								

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671															
06	1500 X	175	-0-	-1325	-0-	139	2	36	9	N	33				339
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	4	N	381	349	1		371
08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	419	9	5	4	N	250	349	1		272
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	4	N	213	175	1		310
10	0	3178	-0-	3178	3178	275	9	4	4	N	212	180	1		342
11	0	2507	-0-	2507	5685	2690	2	1	4	N	127	185	1		284
						234	9								
						2941	2								
						233	9								
						2366	2	1	4	N					
						140	9								

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255															
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	454	2	9	4	N	239	168	1		229
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	263	9	5	4	N	246	340	1		135
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	243	2	5	4	N	236	180	1		191
09	720 N	301	-0-	-419	-0-	271	9	4	4	N	169	177	1	2 8	181
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	260	9			N	-0-	9	8		181
						111	2			N	10				182
						186	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA B UNIT															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	4680 X	1069	-0-	-3611	-0-		349 1	590 2	Y			118	118 0		-0-
							130 9								
07	4836 X	400	-0-	-4436	-0-		244 1	14 2	Y			129	128 0		1
							142 9								
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-		392 1	1038 2	Y			248	247 0	1 8	1
							273 9								
09	1590 X	909	-0-	-681	-0-		350 1	351 2	Y			189	189 0		1
							208 9								
10	0	640	-0-	640	640		323 1	100 2	Y			197	197 0		1
							217 9								
11	0	1954	-0-	1954	2594		366 1	1379 2	Y			190	190 0		1
							209 9								
FAITH-SAN PEDRO D UNIT															
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272															
06	6360 X	6352	-0-	-8	-0-		448 1	4735 2	Y			1063	1060 0	2 8	8
							1169 9								
07	6572 X	6435	-0-	-137	-0-		505 1	4790 2	Y			1036	1033 0	3 8	8
							1140 9								
08	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-		544 1	4803 2	Y			984	980 0	4 8	8
							1082 9								
09	6360 X	6299	-0-	-61	-0-		556 1	4685 2	Y			962	961 0		9
							1058 9								
10	0	5914	-0-	5914	5914		534 1	4481 2	Y			817	818 0		8
							899 9								
11	0	7655	-0-	7655	13569		520 1	4603 2	Y			2302	2292 0	5 8	13
							2532 9								
FAITH-YANA															
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896															
06	3930 X	3044	-0-	-886	-0-		395 1	2316 2	Y			303	302 0		4
							333 9								
07	4061 X	1519	-0-	-2542	-0-		301 1	880 2	Y			307	306 0	1 8	4
							338 9								
08	3317 X	736	-0-	-2581	-0-		288 1	111 2	Y			306	305 0	1 8	4
							337 9								
09	3150 X	2879	-0-	-271	-0-		427 1	2039 2	Y			375	374 0		5
							413 9								
10	0	2982	-0-	2982	2982		481 1	2125 2	Y			342	342 0		5
							376 9								
11	0	2660	-0-	2660	5642		445 1	1837 2	Y			344	344 0	1 8	4
							378 9								
FAITH-YANA															
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932															
06	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-		685 1	5143 2	Y			948	947 0	2 8	7
							1043 9								
07	8494 X	7702	-0-	-792	-0-		728 1	5848 2	Y			1024	1021 0	3 8	7
							1126 9								
08	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-		771 1	6671 2	Y			1163	1158 0	4 8	8
							1279 9								
09	8220 X	7099	-0-	-1121	-0-		659 1	5168 2	Y			1156	1155 0		9
							1272 9								
*10	7688 X	5857	-0-	-1831	-0-		712 1	4031 2	Y			1013	1014 0		8
							1114 9								
11	8430 X	7191	-0-	-1239	-0-		765 1	5362 2	Y			967	967 0	1 8	7
							1064 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6570 X	1861	-0-	-4709	-0-	395	1	931	2	Y	486	487	0	1 8	3
07	4402 X	3046	-0-	-1356	-0-	535	9	1886	2	Y	636	633	0	2 8	4
08	4712 X	2047	-0-	-2665	-0-	460	1	1096	2	Y	515	513	0	2 8	4
09	4560 X	2660	-0-	-1900	-0-	700	9	1562	2	Y	580	579	0		5
10	0	3254	-0-	3254	3254	384	1	2067	2	Y	641	641	0		5
11	0	5304	-0-	5304	8558	567	9	3904	2	Y	685	685	0	1 8	4
						638	9								
						482	1								
						705	9								
						646	1								
						754	9								
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518															
06	2640 N	2276	-0-	-364	-0-	2121	2	1	4	N	140				217
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	154	9	2	4	N	189	331	1		75
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	4	N	187	144	1	2 8	116
09	2280 N	1297	-0-	-983	-0-	208	9	1	4	N	68				184
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-	2338	2				6				190
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				190
						75	9								
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328															
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	4	N	217	172	1		205
07	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	239	9	4	4	N	173	178	1		200
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	4	N	163	157	1		206
09	1680 N	1110	-0-	-570	-0-	190	9	3	4	N	155	159	1		202
10	1643 N	1294	-0-	-349	-0-	2068	2	1	4	N	38				240
11	0	337	-0-	337	337	171	9	1	4	N	36				276
						936	2								
						42	9								
						296	2								
						40	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	11010 X	3769	-0-	-7241	-0-	3 1	2723 2	Y	948	947 0	2 8	3		
07	11377 X	4840	-0-	-6537	-0-	1043 9	4258 2	Y	527	528 0	2 8	-0-		
08	11377 X	3662	-0-	-7715	-0-	580 9	3222 2	Y	398	397 0	1 8	-0-		
09	9810 X	7830	-0-	-1980	-0-	438 9	7057 2	Y	699	696 0		3		
*10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	4 1	6431 2	Y	651	651 0		3		
*11	4680 X	4314	-0-	-366	-0-	769 9	4014 2	Y	272	274 0		1		
						299 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
06	3000 N	2408	-0-	-592	159	622 1	1650 2	Y	124	1 0		276		
07	2096 N	1937	-0-	-159	-0-	136 9	1131 2	Y	193	307 0	1 8	161		
08	3100 N	3217	-0-	117	117	594 1	2378 2	Y	249	297 0	1 8	112		
09	3000 N	2983	-0-	-17	100	212 9	2322 2	Y	153	1 0		264		
10	2721 N	2621	-0-	-100	-0-	565 1	1965 2	Y	162	237 0		189		
11	0	2483	-0-	2483	2483	274 9	1824 2	Y	165	199 0		155		
						493 1								
						168 9								
						478 1								
						178 9								
						477 1								
						182 9								
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
06	1380 X	1	-0-	-1379	-0-	1 1		Y	-0-			-0-		
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	90 1	6 9	Y	5	5 0		-0-		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	318 1	2 2	Y	19	18 0		1		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	21 9	1 2	Y	11	11 0		1		
10	0	58	-0-	58	58	72 1	1 2	Y	7	7 0		1		
11	0	62	-0-	62	120	12 9	1 2	Y	11	12 0		-0-		
						49 1								
						8 9								
						49 1								
						12 9								
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
06	7740 X	6089	-0-	-1651	-0-	344 1	4828 2	Y	834	831 0	1 8	2		
07	7347 X	5025	-0-	-2322	-0-	917 9	4116 2	Y	526	526 0	2 8	-0-		
08	7347 X	3876	-0-	-3471	-0-	330 1	2982 2	Y	554	551 0	2 8	1		
09	6210 X	4860	-0-	-1350	-0-	579 9	3796 2	Y	676	675 0		2		
*10	6293 X	4967	-0-	-1326	-0-	285 1	3846 2	Y	709	709 0		2		
11	6090 X	5834	-0-	-256	-0-	609 9	4874 2	Y	511	512 0	1 8	-0-		
						320 1								
						744 9								
						341 1								
						780 9								
						398 1								
						562 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7920 X	1275	-0-	-6645	-0-	2 1	808 2	Y			423	421 0	1 8		8
07	8184 X	834	-0-	-7350	-0-	465 9	647 2	Y			169	170 0	1 8		6
08	8184 X	2788	-0-	-5396	-0-	186 9	2631 2	Y			142	142 0	1 8		5
09	6420 X	2883	-0-	-3537	-0-	156 9	2129 2	Y			683	680 0			8
10	5952 X	992	-0-	-4960	-0-	751 9	338 2	Y			592	593 0			7
11	0	238	-0-	238	238	651 9	25 2	Y			193	195 0			5
						212 9									
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	360 1	4640 2	Y			311	311 0	1 8		3
07	4929 X	4395	-0-	-534	-0-	342 9	3801 2	Y			248	248 0	1 8		2
08	4867 X	3798	-0-	-1069	-0-	321 1	3225 2	Y			246	245 0	1 8		2
09	5340 X	3785	-0-	-1555	-0-	273 9	3089 2	Y			353	352 0			3
10	5518 X	4123	-0-	-1395	-0-	302 1	3296 2	Y			444	444 0			3
11	0	5183	-0-	5183	5183	271 9	4342 2	Y			410	410 0	1 8		2
						308 1									
						388 9									
						339 1									
						488 9									
						390 1									
						451 9									
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695															
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	394 1	4754 2	Y			328	327 0	1 8		-0-
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	361 9	4377 2	Y			368	366 0	1 8		1
08	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	394 1	4667 2	Y			358	357 0	1 8		1
09	5400 X	5230	-0-	-170	-0-	405 9	4470 2	Y			353	352 0			2
10	5580 X	5243	-0-	-337	-0-	377 1	4470 2	Y			342	343 0			1
11	0	5241	-0-	5241	5241	388 9	3959 2	Y			816	811 0	1 8		5
						372 1									
						394 9									
						397 1									
						376 9									
						384 1									
						898 9									
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248															
06	13020 X	11140	-0-	-1880	-0-	89 1	10265 2	Y			674	691 1	2 8		58
07	13454 X	11540	-0-	-1914	-0-	45 4	741 9				667	666 1	2 8		57
08	13144 X	8920	-0-	-4224	-0-	97 1	10664 2	Y			667	666 1	2 8		57
09	12060 X	11446	-0-	-614	-0-	45 4	734 9				556	575 1	1 8		37
10	0	10943	-0-	10943	10943	67 1	8241 2	Y			569	654 1			52
11	0	10350	-0-	10350	21293	612 9	10634 2	Y			714	722 1	1 8		43
						76 1	10084 2	Y			735	721 1	1 8		56
						736 9									
						74 1									
						785 9									
						82 1									
						809 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11790 X	8616	-0-	-3174	-0-	68 1	7858 2	Y			568	586 1	1 8	55
07	10912 X	8869	-0-	-2043	-0-	65 4	625 9				566	565 1		56
08	9734 X	8253	-0-	-1481	-0-	74 1	8107 2	Y			538	549 1	1 8	44
09	9420 X	8267	-0-	-1153	-0-	65 4	623 9				561	554 1		51
10	0	6186	-0-	6186	6186	61 1	7596 2	Y			422	441 1		32
11	0	6860	-0-	6860	13046	592 9	5681 2	Y			474	463 1		43
						54 1	6285 2	Y						
						521 9								
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
06	11340 X	8175	-0-	-3165	-0-	65 1	7510 2	Y			537	555 1		68
07	11191 X	6181	-0-	-5010	-0-	9 4	591 9				383	396 1		55
08	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	51 1	5665 2	Y			545	540 1	1 8	59
09	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	44 4	421 9				685	666 1		78
10	0	10587	-0-	10587	10587	83 1	10216 2	Y			679	689 1		68
11	0	9152	-0-	9152	19739	600 9	10157 2	Y			601	596 1	1 8	72
						72 1	9769 2	Y						
						754 9								
						71 1	8418 2	Y						
						747 9								
						73 1								
						661 9								
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
06	13230 X	12145	-0-	-1085	-0-	97 1	11189 2	Y			707	722 1	2 8	65
07	13671 X	12648	-0-	-1023	-0-	81 4	778 9				688	687 1		66
08	13671 X	12835	-0-	-836	-0-	107 1	11705 2	Y			663	676 1	1 8	52
09	12060 X	11983	-0-	-77	-0-	79 4	757 9				654	648 1		58
10	0	12539	-0-	12539	12539	98 1	12008 2	Y			705	713 1	1 8	49
11	0	9500	-0-	9500	22039	729 9	11184 2	Y			517	521 1		45
						80 1								
						719 9								
						86 1	8853 2	Y						
						776 9								
						78 1								
						569 9								
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
06	10800 X	9627	-0-	-1173	-0-	76 1	8761 2	Y			651	674 1	1 8	67
07	11160 X	9436	-0-	-1724	-0-	74 4	716 9				618	619 1		66
08	11067 X	7601	-0-	-3466	-0-	79 1	8635 2	Y			497	517 1	1 8	45
09	10710 X	9169	-0-	-1541	-0-	42 4	680 9				652	634 1		63
10	0	8483	-0-	8483	8483	57 1	6997 2	Y			628	640 1		51
11	0	7948	-0-	7948	16431	547 9	8393 2	Y			614	604 1	1 8	60
						59 1								
						717 9								
						56 1	7736 2	Y						
						691 9								
						62 1	7211 2	Y						
						675 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				//CONT.// //CONT.// WELL #: H 3H	12018 200 NON-ASSOCIATED RRCID -> 276431	CAPACITY COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH	CNTY: DIMMIT PERF. 8270 - 14865					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			Y	49		76					
07	8153 X	7929	-0-	-224	-0-	198	1 7503 2	Y	191	200 1	67					
08	7688 X	2741	-0-	-4947	-0-	18 4 93 1	210 9 2311 2	Y	287	287 1	67					
09	5940 X	5670	-0-	-270	-0-	21 4 195 1	316 9 5064 2	Y	372	400 1	39					
10	0	2229	-0-	2229	2229	2 4 81 1	409 9 2035 2	Y	103	82 1	60					
11	0	54	-0-	54	2283	113 9 5 1 1	48 2	Y	1	1 8	60					
FAITH-SAN PEDRO												WELL #: E 4H	RRCID -> 276579	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH	6421 PERF. 6723 - 12407
06	6240 X	345	-0-	-5895	-0-	1 1 273 9	71 2	Y	248	247 0	8					
07	6448 X	2712	-0-	-3736	-0-	2 1 433 9	2277 2	Y	394	392 0 1 8	9					
08	3131 X	1839	-0-	-1292	-0-	1 1 131 9	1707 2	Y	119	120 0	8					
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	2 1 505 9	4672 2	Y	459	456 0	11					
10	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2 1 432 9	1611 2	Y	393	394 0	10					
11	0	2978	-0-	2978	2978	1 1 173 9	2804 2	Y	157	158 0	9					
FAITH-SAN PEDRO												WELL #: A 1HT	RRCID -> 276602	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 6891 - 12241
06	5040 X	3305	-0-	-1735	-0-	362 1 387 9	2556 2	Y	352	351 0 1 8	6					
07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	445 1 388 9	4865 2	Y	353	352 0 1 8	6					
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	445 1 413 9	5389 2	Y	375	374 0 1 8	6					
09	5490 X	4572	-0-	-918	-0-	383 1 334 9	3855 2	Y	304	304 0	6					
10	5704 X	2784	-0-	-2920	-0-	340 1 171 9	2273 2	Y	155	156 0	5					
11	0	1101	-0-	1101	1101	252 1 34 9	815 2	Y	31	32 0	4					
FAITH-TORO DIM												WELL #: A 3H	RRCID -> 276623	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH	6649 PERF. 6773 - 14439
06	6030 X	5265	-0-	-765	-0-	307 1 1055 9	3903 2	Y	959	957 0 2 8	1					
07	6231 X	5330	-0-	-901	-0-	312 1 1789 9	3229 2	Y	1626	1618 0 5 8	4					
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	360 1 1396 9	4264 2	Y	1269	1265 0 5 8	3					
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	342 1 1167 9	3973 2	Y	1061	1061 0	3					
*10	5456 X	5446	-0-	-10	-0-	353 1 1122 9	3971 2	Y	1020	1021 0	2					
11	5820 X	4440	-0-	-1380	-0-	305 1 1059 9	3076 2	Y	963	963 0 1 8	1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699													
FAITH-TORO DIM				WELL #:	A 4H	RRCID	-> 276624	COMPL.	DATE 05/06/2013	TOTAL	DEPTH	6620	PERF.	6750	- 14398			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		235 409 9	1 1	1655	2	Y	372	370	0	1	8	4
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		233 420 9	1 1	1084	2	Y	382	381	0	1	8	4
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-		295 463 9	1 1	1838	2	Y	421	419	0	2	8	4
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-		200 311 9	1 1	949	2	Y	283	284	0			3
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-		275 487 9	1 1	1845	2	Y	443	442	0			4
11	0		2147	-0-	2147	2147		288 386 9	1 1	1473	2	Y	351	351	0	1	8	3
FAITH-SAN PEDRO					WELL #:	E 1H	RRCID	-> 276722	COMPL.	DATE 06/06/2013	TOTAL	DEPTH	6380	PERF.	6718	- 12694		
06	2250	X	155	-0-	-2095	-0-		14 2	141 9	Y	128	128	0					4
07	2325	X	1792	-0-	-533	-0-		1713 2	79 9	Y	72	72	0					4
08	2325	X	2099	-0-	-226	-0-		1 1	1782 2	Y	287	285	0	1	8			5
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-		316 9	1 1	1414 2	Y	191	192	0				4
10	1798	X	1024	-0-	-774	-0-		210 9	1 1	819 2	Y	185	186	0				3
11	0		151	-0-	151	151		204 9	1 1	135 9	Y	123	123	0				3
FAITH-SAN PEDRO					WELL #:	E 2H	RRCID	-> 276723	COMPL.	DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH	6338	PERF.	6794	- 12877		
06	4290	X	269	-0-	-4021	-0-		1 1	40 2	Y	207	208	0					4
07	4433	X	214	-0-	-4219	-0-		228 9	1 1	17 2	Y	178	178	0	1	8		3
08	3658	X	69	-0-	-3589	-0-		196 9	5 2	64 9	Y	58	58	0				3
09	3540	X	1008	-0-	-2532	-0-		1 1	825 2	Y	165	164	0					4
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-		182 9	2 1	4029 2	Y	283	283	0				4
11	0		1935	-0-	1935	1935		311 9	1 1	1774 2	Y	145	146	0				3
FAITH-SANDY					WELL #:	F 1H	RRCID	-> 276724	COMPL.	DATE 04/23/2012	TOTAL	DEPTH	6226	PERF.	6558	- 13054		
06	2910	X	2808	-0-	-102	-0-		198 242 9	1 1	2368 2	Y	220	342	1				83
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-		211 317 9	1 1	2679 2	Y	288	177	1	3	8		191
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-		222 298 9	1 1	2666 2	Y	271	330	1				132
09	2970	X	2938	-0-	-32	-0-		211 286 9	1 1	2441 2	Y	260	167	1				225
10	0		2875	-0-	2875	2875		221 285 9	1 1	2369 2	Y	259	328	1				156
11	0		2609	-0-	2609	5484		207 274 9	1 1	2128 2	Y	249	346	1				59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												//CONT.//		147699														
BRISCOE RANCH UNIT A DIM												WELL #:		1H		RRCID -> 276725		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH		6637		PERF. 6801 - 11428				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		EOM BALANCE	
06	917 N		917		-0-		-0-		-0-		570 2		336 9		11		4		N		305		351		1		206	
07	961 N		820		-0-		-141		-0-		538 2		277 9		5		4		N		252		339		1		1 8 118	
08	961 N		961		-0-		-0-		-0-		567 2		387 9		7		4		N		352		326		1		1 8 143	
09	930 N		892		-0-		-38		-0-		565 2		325 9		2		4		N		295		169		1		269	
10	0		924		-0-		924		924		578 2		339 9		7		4		N		308		350		1		227	
11	0		881		-0-		881		1805		535 2		339 9		7		4		N		308		358		1		1 8 176	
FAITH-SANDY												WELL #:		J 3H		RRCID -> 276730		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH		6246		PERF. 6480 - 13420				
06	1610 X		1610		-0-		-0-		-0-		206 1		2 9		1402		2		Y		2		2		0		4	
07	1775 X		1775		-0-		-0-		-0-		185 1		73 9		1517		2		Y		66		65		0		5	
08	2845 X		2845		-0-		-0-		-0-		190 1		135 9		2520		2		Y		123		122		0		6	
09	2498 X		2498		-0-		-0-		-0-		212 1		167 9		2119		2		Y		152		152		0		6	
10	0		1736		-0-		1736		1736		158 1		411 9		1167		2		Y		374		373		0		7	
11	0		2459		-0-		2459		4195		159 1		337 9		1963		2		Y		306		306		0		7	
FAITH-SANDY												WELL #:		J 2H		RRCID -> 276843		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH		6248		PERF. 6677 - 13987				
06	3030 X		3030		-0-		-0-		-0-		196 1		418 9		2416		2		Y		380		380		0		1 8 1	
07	3286 X		477		-0-		-2809		-0-		188 1		134 9		155		2		Y		122		123		0		-0-	
08	3286 X		536		-0-		-2750		-0-		20 1		475 9		41		2		Y		432		429		0		2 8 1	
09	3180 X		476		-0-		-2704		-0-		2 1		437 9		37		2		Y		397		397		0		1	
*10	3224 X		2858		-0-		-366		-0-		236 1		737 9		1885		2		Y		670		669		0		2	
*11	3161 X		3161		-0-		-0-		-0-		264 1		347 9		2550		2		Y		315		317		0		-0-	
FAITH SAN PEDRO P UNIT												WELL #:		E 1H		RRCID -> 277004		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH		6583		PERF. 6697 - 13420				
06	6930 X		3618		-0-		-3312		-0-		2 1		551 9		3065		2		Y		501		500		0		1 8 2	
07	7161 X		4470		-0-		-2691		-0-		4 1		1020 9		3446		2		Y		927		922		0		3 8 4	
08	8091 X		4006		-0-		-4085		-0-		1 1		336 9		3669		2		Y		305		307		0		1 8 1	
09	7830 X		871		-0-		-6959		-0-		3 1		594 9		274		2		Y		540		538		0		3	
10	8091 X		1890		-0-		-6201		-0-		3 1		612 9		1275		2		Y		556		556		0		3	
11	0		281		-0-		281		281		1 1		251 9		29		2		Y		228		230		0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
06	6660 X	4045	-0-	-2615	-0-	306 1	3482 2	Y	234	235 0			1	
						257 9								
07	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	348 1	5756 2	Y	396	394 0	1 8		2	
						436 9								
08	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	323 1	6162 2	Y	446	444 0	2 8		2	
						491 9								
09	6390 X	5757	-0-	-633	-0-	297 1	5046 2	Y	376	376 0			2	
						414 9								
10	0	5230	-0-	5230	5230	263 1	4595 2	Y	338	339 0			1	
						372 9								
11	0	4554	-0-	4554	9784	256 1	3839 2	Y	417	416 0	1 8		1	
						459 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
06	3060 X	1658	-0-	-1402	-0-	246 1	1313 2	Y	90	91 0			-0-	
						99 9								
07	2852 X	717	-0-	-2135	-0-	187 1	390 2	Y	127	127 0			-0-	
						140 9								
08	2852 X	1743	-0-	-1109	-0-	209 1	1337 2	Y	179	178 0	1 8		-0-	
						197 9								
09	2760 X	1655	-0-	-1105	-0-	194 1	1238 2	Y	203	202 0			1	
						223 9								
10	0	1026	-0-	1026	1026	191 1	587 2	Y	225	225 0			1	
						248 9								
11	0	3222	-0-	3222	4248	239 1	2680 2	Y	275	275 0			1	
						303 9								
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
06	3360 X	3232	-0-	-128	-0-	219 1	2479 2	Y	485	485 0	1 8		-0-	
						534 9								
07	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	216 1	2273 2	Y	484	482 0	2 8		-0-	
						532 9								
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	238 1	2718 2	Y	490	488 0	2 8		-0-	
						539 9								
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	233 1	2761 2	Y	472	472 0			-0-	
						519 9								
10	0	4347	-0-	4347	4347	278 1	3479 2	Y	536	536 0			-0-	
						590 9								
11	0	4027	-0-	4027	8374	260 1	3213 2	Y	504	503 0	1 8		-0-	
						554 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH BONITA W UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	2798	-0-	-2152	-0-	1 391	1 9	2406 2	Y	355	354 0	1 8		-0-
07	4867 X	2983	-0-	-1884	-0-	1 384	1 9	2598 2	Y	349	348 0	1 8		-0-
08	4867 X	1371	-0-	-3496	-0-	1 169	1 9	1201 2	Y	154	153 0	1 8		-0-
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FAITH SAN PEDRO W UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
06	6090 X	6013	-0-	-77	-0-	301 696	1 9	5016 2	Y	633	631 0	1 8		4
07	6045 X	5789	-0-	-256	-0-	319 507	1 9	4963 2	Y	461	461 0	1 8		3
08	6045 X	5583	-0-	-462	-0-	307 494	1 9	4782 2	Y	449	448 0	2 8		2
09	6000 X	5387	-0-	-613	-0-	295 479	1 9	4613 2	Y	435	435 0			2
10	6200 X	5067	-0-	-1133	-0-	296 503	1 9	4268 2	Y	457	457 0			2
11	0	5042	-0-	5042	5042	289 453	1 9	4300 2	Y	412	412 0	1 8		1
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
06	6660 X	3030	-0-	-3630	-0-	266 328	1 9	2436 2	Y	298	299 0			-0-
07	5828 X	4192	-0-	-1636	-0-	218 464	1 9	3510 2	Y	422	421 0	1 8		-0-
08	4836 X	3921	-0-	-915	-0-	260 424	1 9	3237 2	Y	385	384 0	1 8		-0-
09	4680 X	4258	-0-	-422	-0-	274 523	1 9	3461 2	Y	475	474 0			1
10	0	4118	-0-	4118	4118	282 549	1 9	3287 2	Y	499	499 0			1
11	0	3985	-0-	3985	8103	338 360	1 9	3287 2	Y	327	327 0	1 8		-0-
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
06	9660 X	232	-0-	-9428	-0-	140 78	1 9	14 2	Y	71	77 0			-0-
07	9951 X	278	-0-	-9673	-0-	70 153	1 9	55 2	Y	139	138 0			1
08	9951 X	3274	-0-	-6677	-0-	231 756	1 9	2287 2	Y	687	681 0	2 8		5
09	9510 X	4231	-0-	-5279	-0-	358 495	1 9	3378 2	Y	450	451 0			4
10	0	4223	-0-	4223	4223	379 525	1 9	3319 2	Y	477	477 0			4
11	0	4361	-0-	4361	8584	352 960	1 9	3049 2	Y	873	870 0	1 8		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	1 325	1 9	2366	2 Y	295	294	0		4
07	3100 X	1424	-0-	-1676	-0-	1 331	1 9	1092	2 Y	301	300	0	1 8	4
08	3255 X	1621	-0-	-1634	-0-	1 156	1 9	1464	2 Y	142	142	0	1 8	3
09	3150 X	1045	-0-	-2105	-0-	2 503	1 9	540	2 Y	457	455	0		5
10	3255 X	1441	-0-	-1814	-0-	3 562	1 9	876	2 Y	511	511	0		5
11	0	1260	-0-	1260	1260	1 172	1 9	1087	2 Y	156	158	0		3
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	180 265	1 9	5223	2 Y	241	242	1		15
07	5952 X	5488	-0-	-464	-0-	170 227	1 9	5091	2 Y	206	210	1		11
08	6231 X	3842	-0-	-2389	-0-	165 183	1 9	3494	2 Y	166	167	1		10
09	6030 X	3465	-0-	-2565	-0-	135 152	1 9	3178	2 Y	138	138	1		10
10	0	2897	-0-	2897	2897	124 128	1 9	2645	2 Y	116	115	1		11
11	0	5079	-0-	5079	7976	192 307	1 9	4580	2 Y	279	264	1	1 8	25
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
06	5040 X	4570	-0-	-470	-0-	97 237	1 9	4236	2 Y	215	244	1	1 8	62
07	4867 X	4751	-0-	-116	-0-	103 230	1 9	4418	2 Y	209	28	0	187 1	56
08	4867 X	4561	-0-	-306	-0-	111 210	1 9	4240	2 Y	191	196	0		51
09	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	107 196	1 9	4148	2 Y	178	179	0		50
10	0	3753	-0-	3753	3753	94 174	1 9	3485	2 Y	158	155	0		53
11	0	2824	-0-	2824	6577	100 139	1 9	2585	2 Y	126	115	0		64
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
06	5280 X	4883	-0-	-397	-0-	104 233	1 9	4546	2 Y	212	235	1		65
07	5301 X	5148	-0-	-153	-0-	111 254	1 9	4783	2 Y	231	30	0	202 1	64
08	5301 X	4940	-0-	-361	-0-	121 212	1 9	4607	2 Y	193	201	0		56
09	5130 X	4807	-0-	-323	-0-	115 229	1 9	4463	2 Y	208	205	0		59
10	0	5184	-0-	5184	5184	130 254	1 9	4800	2 Y	231	217	0		73
11	0	3230	-0-	3230	8414	114 162	1 9	2954	2 Y	147	142	0		78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7590 X	7147	-0-	-443	-0-	150 1	403 9	6594 2	Y	366	408 1	1 8		75
07	7533 X	7199	-0-	-334	-0-	154 1	420 9	6625 2	Y	382	51 0	336 1		69
08	7533 X	6979	-0-	-554	-0-	170 1	356 9	6453 2	Y	324	337 0	2 8		54
09	7290 X	7092	-0-	-198	-0-	168 1	424 9	6500 2	Y	385	373 0			66
10	0	7234	-0-	7234	7234	179 1	417 9	6638 2	Y	379	361 0			84
11	0	4601	-0-	4601	11835	160 1	279 9	4162 2	Y	254	242 0			96
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
06	6120 X	1089	-0-	-5031	-0-	33 1	7 4	1009 2	Y	36	38 1	1 8		28
07	5797 X	778	-0-	-5019	-0-	23 1	4 4	714 2	Y	34	35 1	1 8		26
08	5363 X	987	-0-	-4376	-0-	30 1	4 4	910 2	Y	39	36 1	1 8		28
09	2820 X	125	-0-	-2695	-0-	4 1	4 1	121 2	Y	-0-	28 1			-0-
10	0	2307	-0-	2307	2307	77 1	9 4	2100 2	Y	110	92 1			18
11	0	152	-0-	152	2459	9 1	1 9	121 9	Y	1	9 1	1 8		9
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
06	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	362 1	89 4	11011 2	Y	536	485 1	13 8		302
07	13113 X	12861	-0-	-252	-0-	385 1	59 4	11834 2	Y	530	502 1	12 8		318
08	13485 X	12246	-0-	-1239	-0-	378 1	51 4	11313 2	Y	458	465 1	13 8		298
09	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	391 1	55 4	12191 2	Y	481	674 1			105
10	0	9825	-0-	9825	9825	331 1	34 4	9053 2	Y	370	401 1			74
11	0	7172	-0-	7172	16997	386 1	46 4	6428 2	Y	284	176 1	12 8		170
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	210 1	303 9	6122 2	Y	275	271 1	1 8		18
07	8153 X	7541	-0-	-612	-0-	233 1	311 9	6997 2	Y	283	285 1			16
08	8153 X	5499	-0-	-2654	-0-	238 1	244 9	5017 2	Y	222	224 1			14
09	7890 X	6566	-0-	-1324	-0-	255 1	289 9	6022 2	Y	263	262 1			15
10	0	6569	-0-	6569	6569	279 1	317 9	5973 2	Y	288	283 1			20
11	0	5228	-0-	5228	11797	198 1	294 9	4736 2	Y	267	261 1	1 8		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	209	1	1676	2	N	429	459	1	69
07	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	14	4	472	9	N	457	475	1	51
08	3286 X	2910	-0-	-376	-0-	224	1	2082	2	N	517	438	1	130
09	3180 X	2040	-0-	-1140	-0-	28	4	503	9	N	295	375	1	50
10	0	2051	-0-	2051	2051	243	1	2088	2	N	175	193	1	32
11	0	2142	-0-	2142	4193	10	4	569	9	N	261	248	1	45
						220	1	1490	2					
						5	4	325	9					
						225	1	1630	2					
						3	4	193	9					
						217	1	1635	2					
						3	4	287	9					
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
06	3720 X	2653	-0-	-1067	-0-	2377	2	276	9	Y	251	250	0	8
07	2201 X	2116	-0-	-85	-0-	1817	2	299	9	Y	272	271	0	9
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2827	2	407	9	Y	370	369	0	9
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2557	2	315	9	Y	286	286	0	8
10	0	2926	-0-	2926	2926	2609	2	317	9	Y	288	288	0	8
11	0	2748	-0-	2748	5674	2471	2	277	9	Y	252	213	0	8
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	222	1	1542	2	Y	238	254	1	47
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	9	4	262	9	Y	403	307	1	142
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	236	1	1621	2	Y	278	359	1	61
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	11	4	443	9	Y	318	304	1	74
10	0	2054	-0-	2054	2054	283	1	1826	2	Y	194	186	1	82
11	0	2175	-0-	2175	4229	4	4	306	9	Y	123	160	1	45
						248	1	2082	2					
						4	4	350	9					
						223	1	1614	2					
						4	4	213	9					
						293	1	1746	2					
						1	4	135	9					
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	302	2	17	4	N	426	374	1	52
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	469	9							
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	267	2	9	4	N	201	190	1	63
10	0	1027	-0-	1027	1027	221	9	6	4	N	202	204	1	59
11	0	1188	-0-	1188	2215	304	2							
						222	9	3	4	N	398	323	1	134
						586	2							
						438	9	9	4	N	308	238	1	204
						840	2							
						339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	452	1	7731	2	Y	1018	1016	0	2 8 6
07	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	1120	9	9376	2	Y	975	972	0	3 8 6
08	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	541	1	9411	2	Y	986	982	0	4 8 6
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1073	9	8375	2	Y	985	984	0	7
10	0	8508	-0-	8508	8508	528	1	7373	2	Y	604	606	0	5
11	0	9238	-0-	9238	17746	1085	9	8018	2	Y	610	610	0	1 8 4
						487	1							
						1084	9							
						471	1							
						664	9							
						549	1							
						671	9							
FAITH-SAN PEDRO S UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
06	5010 X	3846	-0-	-1164	-0-	241	1	3093	2	Y	465	464	0	1 8 3
07	5177 X	3669	-0-	-1508	-0-	512	9	2933	2	Y	449	448	0	1 8 3
08	3875 X	3284	-0-	-591	-0-	242	1	2630	2	Y	379	378	0	1 8 3
09	3840 X	2316	-0-	-1524	-0-	494	9	1763	2	Y	300	300	0	3
10	0	2069	-0-	2069	2069	237	1	1477	2	Y	355	355	0	3
11	0	296	-0-	296	2365	417	9	17	2	Y	131	132	0	2
						223	1							
						330	9							
						201	1							
						391	9							
						135	1							
						144	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
06	10350 X	9252	-0-	-1098	-0-	415	1	7898	2	Y	854	854	0	1 8 3
07	10788 X	9394	-0-	-1394	-0-	939	9	8043	2	Y	805	803	0	3 8 2
08	11067 X	10997	-0-	-70	-0-	465	1	9567	2	Y	842	838	0	3 8 3
09	10710 X	10275	-0-	-435	-0-	886	9	8979	2	Y	780	779	0	4
10	0	10592	-0-	10592	10592	504	1	9296	2	Y	776	776	0	4
11	0	11796	-0-	11796	22388	926	9	10400	2	Y	793	793	0	1 8 3
						438	1							
						858	9							
						442	1							
						854	9							
						524	1							
						872	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	334	1	3401	2	Y	1385	1384	0	2 8 3
07	5394 X	5197	-0-	-197	-0-	1524	9	3342	2	Y	1397	1393	0	4 8 3
08	5580 X	4775	-0-	-805	-0-	318	1	3176	2	Y	1184	1180	0	4 8 3
09	5400 X	4423	-0-	-977	-0-	1537	9	2883	2	Y	1127	1126	0	4
*10	5580 X	4929	-0-	-651	-0-	297	1	3031	2	Y	1394	1393	0	5
11	5250 X	3723	-0-	-1527	-0-	1302	9	2338	2	Y	1021	1022	0	1 8 3
						300	1							
						1240	9							
						365	1							
						1533	9							
						262	1							
						1123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
06	11040 X	6442	-0-	-4598	-0-	396	1	5599	2	Y	406	406	0	1 8 -0-
07	10385 X	4244	-0-	-6141	-0-	447	9	365	1	Y	331	330	0	1 8 -0-
08	9207 X	3065	-0-	-6142	-0-	364	9	351	1	Y	257	256	0	1 8 -0-
09	7290 X	4885	-0-	-2405	-0-	283	9	401	1	Y	391	390	0	1
10	6665 X	6081	-0-	-584	-0-	430	9	474	1	Y	442	442	0	1
11	0	3976	-0-	3976	3976	486	9	430	1	Y	311	312	0	-0-
						342	9							
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
06	9180 X	8688	-0-	-492	-0-	524	1	7507	2	Y	597	596	0	1 8 1
07	9393 X	8751	-0-	-642	-0-	657	9	541	1	Y	570	568	0	2 8 1
08	8432 X	8427	-0-	-5	-0-	627	9	508	1	Y	558	556	0	2 8 1
09	8700 X	8049	-0-	-651	-0-	614	9	474	1	Y	527	527	0	1
10	0	7819	-0-	7819	7819	580	9	484	1	Y	401	402	0	-0-
11	0	8964	-0-	8964	16783	441	9	529	1	Y	556	555	0	1 8 -0-
						612	9							
FAITH-TORO E UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	485	1	5735	2	Y	568	566	0	1 8 3
07	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	625	9	452	1	Y	468	468	0	2 8 1
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	515	9	430	1	Y	451	450	0	2 8 -0-
09	5790 X	4333	-0-	-1457	-0-	496	9	343	1	Y	377	377	0	-0-
10	0	3777	-0-	3777	3777	415	9	336	1	Y	339	339	0	-0-
11	0	1368	-0-	1368	5145	373	9	244	1	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
06	9450 X	5362	-0-	-4088	-0-	314	1	4545	2	Y	457	457	0	1 8 2
07	9362 X	6344	-0-	-3018	-0-	503	9	424	1	Y	465	464	0	1 8 2
08	8525 X	7023	-0-	-1502	-0-	512	9	454	1	Y	516	514	0	2 8 2
09	8010 X	7443	-0-	-567	-0-	568	9	450	1	Y	475	475	0	2
10	0	8166	-0-	8166	8166	523	9	431	1	Y	483	483	0	2
11	0	8374	-0-	8374	16540	531	9	375	1	Y	522	521	0	1 8 2
						574	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3480 X	2096	-0-	-1384	-0-	277 182 9	1637 2	Y	165	165 0				4
07	3596 X	1909	-0-	-1687	-0-	260 168 9	1481 2	Y	153	153 0	1 8			3
08	2573 X	1682	-0-	-891	-0-	254 153 9	1275 2	Y	139	139 0	1 8			2
09	2490 X	1639	-0-	-851	-0-	264 150 9	1225 2	Y	136	136 0				2
10	0	1948	-0-	1948	1948	326 173 9	1449 2	Y	157	157 0				2
11	0	1619	-0-	1619	3567	281 122 9	1216 2	Y	111	111 0				2
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
06	3780 X	2886	-0-	-894	-0-	2591 24 4	295 9	Y	268	268 0	1 1			6
07	3906 X	3900	-0-	-6	-0-	3432 2	468 9	Y	425	424 0	1 1			6
08	3906 X	2508	-0-	-1398	-0-	2210 2	298 9	Y	271	272 0	1 1			4
09	3270 X	2106	-0-	-1164	-0-	1801 2	305 9	Y	277	277 0	1 1			3
10	0	3895	-0-	3895	3895	3456 2	439 9	Y	399	398 0	1 1			3
11	0	4503	-0-	4503	8398	4044 2	459 9	Y	417	376 0	39 1			5
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
06	2070 N	1782	-0-	-288	-0-	153 24 4	1224 2	N	346	377 1	1 8			59
07	3100 N	3111	-0-	11	11	254 37 4	2356 2	N	422	432 1				49
08	2772 N	2761	-0-	-11	-0-	242 30 4	2084 2	N	368	320 1				97
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	237 11 4	1604 2	N	423	455 1	1 8			64
10	0	2412	-0-	2412	2412	247 7 4	1796 2	N	329	332 1				61
11	0	2546	-0-	2546	4958	244 7 4	1835 2	N	418	400 1	1 8			78
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
06	5460 X	5115	-0-	-345	-0-	4719 378 9	18 4	Y	344	333 1	1 8			115
07	5611 X	5372	-0-	-239	-0-	4948 399 9	25 4	Y	363	343 1				135
08	5239 X	4716	-0-	-523	-0-	4467 239 9	10 4	Y	217	284 1				68
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5139 408 9	14 4	Y	371	389 1	2 8			48
10	0	5234	-0-	5234	5234	4845 377 9	12 4	Y	343	258 1	7 8			126
11	0	5176	-0-	5176	10410	4739 428 9	9 4	Y	389	458 1	1 8			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	565 1	9698 2	Y	592	592 0	1 8			1	
07	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	651 9	11393 2	Y	997	992 0	3 8			3	
08	11501 X	9405	-0-	-2096	-0-	589 1	8187 2	Y	801	799 0	3 8			2	
09	11130 X	8846	-0-	-2284	-0-	1097 9	7693 2	Y	771	770 0				3	
10	0	8869	-0-	8869	8869	337 1	7711 2	Y	798	798 0				3	
11	0	8697	-0-	8697	17566	881 9	7469 2	Y	839	840 0	1 8			1	
						305 1									
						848 9									
						280 1									
						878 9									
						923 9									
BERDOLL UNIT D DIM														WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46 1	367 2	N	238	246 1				42	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	20 4	262 9		311	314 1				39	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	560 2	N	138	133 1				44	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30 4	342 9		288	287 1				45	
10	0	872	-0-	872	872	53 1	453 2	N	294	283 1				56	
11	0	801	-0-	801	1673	19 4	152 9		257	259 1				54	
						64 1	432 2	N							
						7 4	317 9								
						66 1	479 2	N							
						4 4	323 9								
						60 1	453 2	N							
						5 4	283 9								
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050	
06	6300 X	6266	-0-	-34	-0-	1179 1	4569 2	Y	471	470 0	1 1			5	
07	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	518 9	5373 2	Y	571	570 0	1 1			5	
08	6510 X	6314	-0-	-196	-0-	1219 1	4574 2	Y	474	473 0	2 1			4	
09	6270 X	5826	-0-	-444	-0-	628 9	4208 2	Y	399	398 0	1 1			4	
10	0	6312	-0-	6312	6312	521 9	4537 2	Y	505	504 0	1 1			4	
11	0	1700	-0-	1700	8012	1179 1	47 2	Y	431	390 0	40 1			5	
						439 9									
						1219 1									
						556 9									
						1179 1									
						474 9									
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700	
06	5280 X	2955	-0-	-2325	-0-	310 1	2191 2	Y	374	385 1	1 8			72	
07	4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	43 4	411 9		337	325 1	1 8			83	
08	4712 X	3331	-0-	-1381	-0-	312 1	2049 2	Y	391	385 1	2 8			87	
09	4560 X	1600	-0-	-2960	-0-	30 4	371 9		216	263 1				40	
10	0	2648	-0-	2648	2648	360 1	2496 2	Y	376	320 1				96	
11	0	3456	-0-	3456	6104	45 4	430 9		400	370 1	1 8			125	
						292 1	1037 2	Y							
						33 4	238 9								
						346 1	1850 2	Y							
						38 4	414 9								
						385 1	2629 2	Y							
						2 4	440 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	699 1	12230 2	Y	711	702 1	2 8	100		
						81 4	782 9							
07	13919 X	13647	-0-	-272	-0-	732 1	12138 2	Y	640	612 1	3 8	125		
						73 4	704 9							
08	13919 X	10983	-0-	-2936	-0-	645 1	9760 2	Y	477	508 1	2 8	92		
						53 4	525 9							
09	13800 X	12724	-0-	-1076	-0-	695 1	11627 2	Y	272	334 1		30		
						103 4	299 9							
10	0	10528	-0-	10528	10528	666 1	9214 2	Y	521	440 1		111		
						75 4	573 9							
11	0	7112	-0-	7112	17640	533 1	6132 2	Y	401	396 1	1 8	115		
						6 4	441 9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
06	2880 X	1378	-0-	-1502	-0-	229 1	451 2	Y	524	533 1	1 8	70		
						122 4	576 9							
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	236 1	549 2	Y	514	489 1	2 8	93		
						84 4	565 9							
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	275 1	1048 2	Y	489	497 1	2 8	83		
						120 4	538 9							
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	251 1	1068 2	Y	987	982 1		88		
						123 4	1086 9							
10	0	1644	-0-	1644	1644	268 1	697 2	Y	523	494 1		117		
						104 4	575 9							
11	0	2233	-0-	2233	3877	320 1	1318 2	Y	538	511 1	2 8	142		
						3 4	592 9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	476 1	2268 2	N	453	452 0	1 8	-0-		
						498 9								
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	531 1	2301 2	N	439	438 0	1 8	-0-		
						483 9								
08	3596 X	2567	-0-	-1029	-0-	520 1	1741 2	N	278	277 0	1 8	-0-		
						306 9								
09	3480 X	2528	-0-	-952	-0-	455 1	1711 2	N	329	329 0		-0-		
						362 9								
10	0	4061	-0-	4061	4061	577 1	3000 2	N	440	439 0		1		
						484 9								
11	0	3711	-0-	3711	7772	511 1	2687 2	N	466	466 0	1 8	-0-		
						513 9								
FAITH-BONITA														
WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
06	7530 X	1650	-0-	-5880	-0-	304 1	817 2	Y	481	480 0	1 8	2		
						529 9								
07	5921 X	3334	-0-	-2587	-0-	397 1	2288 2	Y	590	588 0	2 8	2		
						649 9								
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	495 1	4059 2	Y	706	702 0	3 8	3		
						777 9								
09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	569 1	5027 2	Y	797	795 0		5		
						877 9								
10	0	1727	-0-	1727	1727	298 1	921 2	Y	462	464 0		3		
						508 9								
11	0	687	-0-	687	2414	244 1	46 2	Y	361	362 0	1 8	1		
						397 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-			501	1	2776	2	Y	544	2
								598	9					
07	3193 X	2425	-0-	-768	-0-			413	1	1590	2	Y	384	2
								422	9					
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-			443	1	2409	2	Y	439	2
								483	9					
09	3870 X	1035	-0-	-2835	-0-			316	1	374	2	Y	314	1
								345	9					
10	0	3811	-0-	3811	3811			499	1	2881	2	Y	392	1
								431	9					
11	0	4113	-0-	4113	7924			506	1	3056	2	Y	501	1
								551	9					
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
06	8250 X	5650	-0-	-2600	-0-			612	1	4202	2	Y	760	5
								836	9					
07	8525 X	5954	-0-	-2571	-0-			635	1	4463	2	Y	778	5
								856	9					
08	8525 X	6230	-0-	-2295	-0-			669	1	4636	2	Y	841	5
								925	9					
09	6720 X	5741	-0-	-979	-0-			653	1	4183	2	Y	823	6
								905	9					
*10	6045 X	4780	-0-	-1265	-0-			616	1	3443	2	Y	655	5
								721	9					
*11	6030 X	4020	-0-	-2010	-0-			553	1	2829	2	Y	580	4
								638	9					
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
06	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-			458	1	4630	2	Y	517	4
								569	9					
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-			462	1	3740	2	Y	625	5
								688	9					
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-			465	1	3967	2	Y	695	5
								765	9					
09	5670 X	4878	-0-	-792	-0-			440	1	3841	2	Y	543	4
								597	9					
10	0	5309	-0-	5309	5309			460	1	4212	2	Y	579	4
								637	9					
11	0	5453	-0-	5453	10762			444	1	4254	2	Y	686	3
								755	9					
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-			468	1	4029	2	Y	493	1
								542	9					
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-			466	1	3314	2	Y	439	1
								483	9					
08	3131 X	788	-0-	-2343	-0-			316	1	178	2	Y	267	-0-
								294	9					
09	5040 X	1354	-0-	-3686	-0-			372	1	693	2	Y	263	-0-
								289	9					
10	0	3183	-0-	3183	3183			454	1	2324	2	Y	368	-0-
								405	9					
11	0	4710	-0-	4710	7893			549	1	3706	2	Y	414	-0-
								455	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3990 X	221	-0-	-3769	-0-	21	2	200	9	Y	182	183 0		1
07	3658 X	744	-0-	-2914	-0-	2	1	291	2	Y	410	408 0	1 8	2
08	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	451	9	2704	2	Y	579	576 0	2 8	3
09	3540 X	3020	-0-	-520	-0-	637	9	2327	2	Y	627	626 0		4
10	0	2939	-0-	2939	2939	690	9	2331	2	Y	550	551 0		3
11	0	3109	-0-	3109	6048	605	9	2469	2	Y	579	578 0	1 8	3
						637	9							
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
06	11250 X	8684	-0-	-2566	-0-	211	1	7901	2	Y	520	519 0	1 8	-0-
07	12586 X	9759	-0-	-2827	-0-	572	9	8807	2	Y	638	636 0	2 8	-0-
08	12586 X	9026	-0-	-3560	-0-	250	1	7986	2	Y	713	710 0	3 8	-0-
09	12180 X	9515	-0-	-2665	-0-	702	9	8293	2	Y	881	880 0		1
*10	9765 X	8394	-0-	-1371	-0-	256	1	7327	2	Y	758	759 0		-0-
11	9450 X	8508	-0-	-942	-0-	784	9	7739	2	Y	488	487 0	1 8	-0-
						253	1							
						969	9							
						233	1							
						834	9							
						232	1							
						537	9							
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
06	4620 X	2727	-0-	-1893	-0-	114	1	1995	2	Y	562	562 0	1 8	5
07	4774 X	3722	-0-	-1052	-0-	618	9	2724	2	Y	799	796 0	3 8	5
08	4774 X	3335	-0-	-1439	-0-	119	1	2407	2	Y	739	737 0	3 8	4
09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	879	9	5025	2	Y	852	850 0		6
*10	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	115	1	7974	2	Y	539	541 0		4
*11	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	813	9	2758	2	Y	542	541 0	1 8	4
						147	1							
						937	9							
						184	1							
						593	9							
						137	1							
						596	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
06	5490 X	4791	-0-	-699	-0-	381	1	3742	2	Y	607	607 0	1 8	1
07	5673 X	5434	-0-	-239	-0-	668	9	4286	2	Y	664	661 0	2 8	2
08	5208 X	4000	-0-	-1208	-0-	418	1	3136	2	Y	442	441 0	2 8	1
09	5040 X	3701	-0-	-1339	-0-	730	9	2832	2	Y	478	477 0		2
10	0	3648	-0-	3648	3648	378	1	2594	2	Y	645	644 0		3
11	0	5240	-0-	5240	8888	486	9	3992	2	Y	768	767 0	1 8	3
						343	1							
						526	9							
						710	9							
						403	1							
						845	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
FAITH-BONITA															
WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	4410 X	3638	-0-	-772	-0-	345	1	2605	2	Y	625	624	0	1 8	-0-
07	5704 X	1765	-0-	-3939	-0-	688	9	973	2	Y	465	463	0	2 8	-0-
08	5704 X	3703	-0-	-2001	-0-	512	9	2819	2	Y	473	471	0	2 8	-0-
09	5520 X	4013	-0-	-1507	-0-	364	1	3045	2	Y	545	544	0		1
10	0	4367	-0-	4367	4367	520	9	3149	2	Y	775	774	0		2
11	0	4377	-0-	4377	8744	368	1	3169	2	Y	762	762	0	1 8	1
						600	9								
						365	1								
						853	9								
						370	1								
						838	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2	1	1820	2	Y	551	550	0	1 8	5
07	899 N	424	-0-	-475	-0-	606	9	36	2	Y	352	353	0	1 8	3
08	1550 N	247	-0-	-1303	-0-	1	1	19	2	Y	206	206	0	1 8	2
09	2430 N	968	-0-	-1462	-0-	387	9	431	2	Y	486	484	0		4
10	0	1687	-0-	1687	1687	2	1	1056	2	Y	571	571	0		4
11	0	1386	-0-	1386	3073	535	9	839	2	Y	495	495	0	1 8	3
						3	1								
						628	9								
						545	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
06	12810 X	12641	-0-	-169	-0-	287	1	11547	2	Y	734	734	0	1 8	6
07	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	807	9	11611	2	Y	818	815	0	3 8	6
08	13671 X	11568	-0-	-2103	-0-	287	1	10393	2	Y	813	810	0	3 8	6
09	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	900	9	12592	2	Y	1237	1234	0		9
*10	13671 X	11439	-0-	-2232	-0-	281	1	10068	2	Y	988	990	0		7
*11	12630 X	9693	-0-	-2937	-0-	894	9	8789	2	Y	606	607	0	1 8	5
						321	1								
						1361	9								
						284	1								
						1087	9								
						237	1								
						667	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
06	6300 X	2592	-0-	-3708	-0-	248	1	2100	2	Y	222	222	0		3
07	5673 X	5342	-0-	-331	-0-	244	9	4365	2	Y	535	532	0	2 8	4
08	5549 X	5306	-0-	-243	-0-	388	1	4184	2	Y	666	662	0	2 8	6
09	5370 X	4174	-0-	-1196	-0-	589	9	3280	2	Y	523	523	0		6
*10	5518 X	5322	-0-	-196	-0-	389	1	4326	2	Y	593	593	0		6
11	5160 X	3429	-0-	-1731	-0-	733	9	2683	2	Y	395	396	0	1 8	4
						319	1								
						575	9								
						344	1								
						652	9								
						311	1								
						435	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 147699															
WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	3930 X	3308	-0-	-622	-0-	341 1	2473 2	Y	449	448 0	1 8	-0-			
07	3813 X	2843	-0-	-970	-0-	494 9	2031 2	Y	406	405 0	1 8	-0-			
08	3441 X	2686	-0-	-755	-0-	365 1	1876 2	Y	407	405 0	1 8	1			
09	3300 X	2808	-0-	-492	-0-	447 9	1988 2	Y	418	418 0		1			
10	0	2664	-0-	2664	2664	360 1	1854 2	Y	403	403 0		1			
11	0	2797	-0-	2797	5461	460 9	1962 2	Y	435	435 0	1 8	-0-			
						367 1									
						443 9									
						356 1									
						479 9									
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
06	12360 X	12114	-0-	-246	-0-	434 1	10985 2	Y	632	631 0	1 8	1			
07	12772 X	12719	-0-	-53	-0-	695 9	11479 2	Y	780	777 0	2 8	2			
08	14012 X	11100	-0-	-2912	-0-	382 1	9947 2	Y	730	728 0	3 8	1			
09	13560 X	9695	-0-	-3865	-0-	858 9	8766 2	Y	565	565 0		1			
*10	14012 X	10186	-0-	-3826	-0-	350 1	9204 2	Y	583	583 0		1			
*11	12300 X	8548	-0-	-3752	-0-	803 9	7614 2	Y	541	541 0	1 8	-0-			
						307 1									
						622 9									
						341 1									
						641 9									
						339 1									
						595 9									
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	294 1	55 2	Y	477	476 0	1 8	-0-			
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	525 9	55 2	Y	560	558 0	2 8	-0-			
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	300 1	61 2	Y	638	635 0	2 8	1			
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	616 9	46 2	Y	490	490 0		1			
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	324 1	40 2	Y	521	521 0		1			
11	0	903	-0-	903	903	702 9	64 2	Y	497	497 0	1 8	-0-			
						312 1									
						539 9									
						301 1									
						573 9									
						292 1									
						547 9									
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
06	12870 X	9991	-0-	-2879	-0-	719 1	8408 2	Y	785	784 0	1 8	2			
07	14415 X	10603	-0-	-3812	-0-	864 9	8863 2	Y	955	951 0	3 8	3			
08	14415 X	9931	-0-	-4484	-0-	689 1	8252 2	Y	974	970 0	4 8	3			
09	13950 X	6544	-0-	-7406	-0-	1051 9	5254 2	Y	779	779 0		3			
*10	12152 X	6343	-0-	-5809	-0-	608 1	4953 2	Y	805	805 0		3			
*11	10260 X	5799	-0-	-4461	-0-	1071 9	4511 2	Y	777	777 0	1 8	2			
						433 1									
						886 9									
						857 9									
						504 1									
						886 9									
						433 1									
						855 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 12018 200					//CONT.// 147699																			
FAITH-BONITA															WELL #: A 3H					RRCID -> 280980					COMPL. DATE 06/04/2016					TOTAL DEPTH 7100					PERF. 7529 - 13461				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
06	6180 X	5552	-0-	-628	-0-	485	1	4471	2	Y	542	542	0	1	8	3																							
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	596	9	5579	2	Y	660	658	0	2	8	3																							
08	6386 X	6379	-0-	-7	-0-	465	1	5257	2	Y	651	648	0	2	8	4																							
09	5940 X	3530	-0-	-2410	-0-	726	9	2682	2	Y	521	521	0			4																							
10	6758 X	3760	-0-	-2998	-0-	406	1	2891	2	Y	482	482	0			4																							
11	0	4590	-0-	4590	4590	716	9	3638	2	Y	536	535	0	1	8	4																							
						275	1																																
						573	9																																
						339	1																																
						530	9																																
						362	1																																
						590	9																																
FAITH-BONITA															WELL #: A 4H					RRCID -> 280981					COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 7119					PERF. 7623 - 13366				
06	3930 X	232	-0-	-3698	-0-	203	1	3	2	Y	24	24	0			2																							
07	1519 X	470	-0-	-1049	-0-	26	9	22	2	Y	222	220	0	1	8	3																							
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	204	1	47	2	Y	500	497	0	2	8	4																							
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	244	9	3543	2	Y	487	486	0			5																							
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	311	1	1390	2	Y	435	436	0			4																							
11	0	2455	-0-	2455	2455	550	9	1716	2	Y	313	313	0			4																							
						471	1																																
						536	9																																
						343	1																																
						479	9																																
						395	1																																
						344	9																																
PGE DOS															WELL #: G 4H					RRCID -> 281066					COMPL. DATE 07/17/2016					TOTAL DEPTH 7922					PERF. 8276 - 16687				
06	18210 X	7054	-0-	-11156	-0-	64	1	6734	2	Y	233	283	1	1	8	35																							
07	18290 X	16165	-0-	-2125	-0-	256	9	15419	2	Y	558	531	1	1	8	61																							
08	18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	132	1	17250	2	Y	640	619	1	2	8	80																							
09	17400 X	15577	-0-	-1823	-0-	614	9	14951	2	Y	466	468	1			78																							
10	0	16735	-0-	16735	16735	162	1	16019	2	Y	531	522	1	1	8	86																							
11	0	7303	-0-	7303	24038	704	9	7060	2	Y	184	201	1			69																							
						113	1																																
						513	9																																
						132	1																																
						584	9																																
						41	1																																
						202	9																																
FAITH-BONITA															WELL #: C 3H					RRCID -> 281108					COMPL. DATE 06/22/2016					TOTAL DEPTH 7087					PERF. 7048 - 14085				
06	7680 X	1170	-0-	-6510	-0-	1	1	725	2	Y	404	405	0	1	8	1																							
07	5208 X	3438	-0-	-1770	-0-	444	9	2575	2	Y	782	777	0	2	8	4																							
08	5208 X	3222	-0-	-1986	-0-	3	1	2529	2	Y	627	625	0	2	8	4																							
09	4080 X	2891	-0-	-1189	-0-	860	9	2427	2	Y	420	421	0			3																							
*10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	3	1	4540	2	Y	922	920	0			5																							
*11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	690	9	3850	2	Y	940	939	0	1	8	5																							
						2	1																																
						462	9																																
						5	1																																
						1014	9																																
						5	1																																
						1034	9																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 147699 WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	10290 X	7706	-0-	-2584	-0-	4 1	1162 9	6540	2	Y	1056	1054	0	2 8	2
07	10633 X	7147	-0-	-3486	-0-	4 1	1071 9	6072	2	Y	974	972	0	3 8	1
08	8897 X	8188	-0-	-709	-0-	4 1	917 9	7267	2	Y	834	831	0	3 8	1
09	8610 X	5393	-0-	-3217	-0-	2 1	519 9	4872	2	Y	472	473	0		-0-
*10	8897 X	6434	-0-	-2463	-0-	6 1	1118 9	5310	2	Y	1016	1013	0		3
*11	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	6 1	1315 9	7052	2	Y	1195	1193	0	2 8	3
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
06	6660 X	5714	-0-	-946	-0-	155 1	704 9	4855	2	Y	640	639	0	1 8	4
07	6882 X	6579	-0-	-303	-0-	161 1	850 9	5568	2	Y	773	771	0	2 8	4
08	6479 X	6467	-0-	-12	-0-	166 1	829 9	5472	2	Y	754	751	0	3 8	4
09	6270 X	3342	-0-	-2928	-0-	125 1	741 9	2476	2	Y	674	673	0		5
10	0	817	-0-	817	817	96 1	675 9	46	2	Y	614	615	0		4
11	0	4750	-0-	4750	5567	134 1	708 9	3908	2	Y	644	643	0	1 8	4
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
06	4140 X	2826	-0-	-1314	-0-	459 1	347 9	2020	2	Y	315	315	0	1 8	1
07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	623 1	619 9	4251	2	Y	563	561	0	2 8	1
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	601 1	893 9	4693	2	Y	812	808	0	3 8	2
09	5280 X	4814	-0-	-466	-0-	525 1	774 9	3515	2	Y	704	704	0		2
*10	5487 X	4219	-0-	-1268	-0-	524 1	791 9	2904	2	Y	719	720	0		1
11	6000 X	3352	-0-	-2648	-0-	507 1	716 9	2129	2	Y	651	651	0	1 8	-0-
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
06	7650 X	6336	-0-	-1314	-0-	423 1	815 9	5098	2	Y	741	742	0	1 8	1
07	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	487 1	947 9	5973	2	Y	861	858	0	3 8	1
08	10478 X	6354	-0-	-4124	-0-	451 1	620 9	5283	2	Y	564	563	0	2 8	-0-
09	10140 X	4248	-0-	-5892	-0-	399 1	593 9	3256	2	Y	539	539	0		-0-
*10	10478 X	4508	-0-	-5970	-0-	455 1	846 9	3207	2	Y	769	768	0		1
11	7170 X	5679	-0-	-1491	-0-	529 1	971 9	4179	2	Y	883	881	0	1 8	2

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699													
FAITH-BONITA			WELL #:		B 4H		RRCID -> 281150		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH		7062 PERF. 7086		- 13816			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3120 X	385	-0-	-2735	-0-	145	1	23	2	Y	197	196	0				1	
						217	9											
07	3999 X	413	-0-	-3586	-0-	129	1	23	2	Y	237	236	0	1	8		1	
						261	9											
08	3999 X	603	-0-	-3396	-0-	268	1	27	2	Y	280	279	0	1	8		1	
						308	9											
*09	3870 X	1142	-0-	-2728	-0-	232	1	596	2	Y	285	285	0				1	
						314	9											
*10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	249	1	213	2	Y	437	437	0				1	
						481	9											
*11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	268	1	639	2	Y	393	392	0	1	8		1	
						432	9											

PGE D0S			WELL #:		G 1H		RRCID -> 281151		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH		7870 PERF. 8425		- 16783			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PGE D0S			WELL #:		G 2H		RRCID -> 281152		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH		7898 PERF. 8410		- 16679			
06	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	176	1	18384	2	Y	876	902	1	2	8		81	
						964	9											
07	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	168	1	19701	2	Y	905	900	1	2	8		84	
						996	9											
08	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	168	1	17886	2	Y	723	725	1	2	8		80	
						795	9											
09	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	143	1	18781	2	Y	832	799	1				113	
						915	9											
10	0	20469	-0-	20469	20469	160	1	19346	2	Y	875	862	1	1	8		125	
						963	9											
11	0	9493	-0-	9493	29962	54	1	9065	2	Y	340	360	1	1	8		104	
						374	9											

PGE D0S			WELL #:		G 3H		RRCID -> 281161		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH		7917 PERF. 8268		- 16640			
06	24090 X	19138	-0-	-4952	-0-	177	1	18375	2	Y	533	579	1	1	8		45	
						586	9											
07	24893 X	21049	-0-	-3844	-0-	173	1	20190	2	Y	624	616	1	2	8		51	
						686	9											
08	24893 X	16887	-0-	-8006	-0-	152	1	16163	2	Y	520	519	1	1	8		51	
						572	9											
09	22800 X	21075	-0-	-1725	-0-	154	1	20199	2	Y	656	625	1				82	
						722	9											
10	0	19591	-0-	19591	19591	156	1	18800	2	Y	577	581	1	1	8		77	
						635	9											
11	0	9053	-0-	9053	28644	52	1	8769	2	Y	211	229	1	1	8		58	
						232	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
PGE DOS															
WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	184	1	19185	2	Y	595	616	1	1 8	59
07	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	655	9	18689	2	Y	575	575	1	1 8	58
08	18290 X	15012	-0-	-3278	-0-	160	1	14379	2	Y	453	456	1	1 8	54
09	19890 X	11803	-0-	-8087	-0-	633	9	11289	2	Y	389	386	1		57
10	0	13202	-0-	13202	13202	498	9	12586	2	Y	465	455	1		67
11	0	11204	-0-	11204	24406	86	1	10618	2	Y	476	419	1	1 8	123
						428	9								
						104	1								
						512	9								
						62	1								
						524	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	2	1	3872	2	Y	560	559	0	1 8	1
07	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	616	9	4137	2	Y	714	711	0	2 8	2
08	4030 X	3736	-0-	-294	-0-	3	1	3004	2	Y	663	660	0	2 8	3
09	4500 X	2768	-0-	-1732	-0-	785	9	2203	2	Y	511	512	0		2
10	0	2152	-0-	2152	2152	3	1	1694	2	Y	414	415	0		1
11	0	2063	-0-	2063	4215	455	9	1582	2	Y	435	435	0	1 8	-0-
						562	9								
						479	9								
PGE DOS															
WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
06	22800 X	19818	-0-	-2982	-0-	182	1	18968	2	Y	607	635	1	1 8	59
07	23560 X	20487	-0-	-3073	-0-	668	9	19674	2	Y	585	586	1	2 8	56
08	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	169	1	21161	2	Y	544	538	1	2 8	60
09	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	644	9	19676	2	Y	631	603	1		88
10	0	21797	-0-	21797	21797	199	1	20892	2	Y	665	655	1	1 8	97
11	0	21209	-0-	21209	43006	598	9	20325	2	Y	695	610	1	2 8	180
						149	1								
						694	9								
						173	1								
						732	9								
						119	1								
						765	9								
FAITH-YANA															
WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
06	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	884	1	8826	2	N	472	472	0	1 8	1
07	9517 X	7013	-0-	-2504	-0-	519	9	5934	2	N	343	342	0	1 8	1
08	9517 X	6978	-0-	-2539	-0-	702	1	5890	2	N	323	322	0	1 8	1
09	10230 X	8767	-0-	-1463	-0-	377	9	7413	2	N	389	388	0		2
10	0	9188	-0-	9188	9188	733	1	7720	2	N	359	359	0		2
11	0	6575	-0-	6575	15763	355	9	5326	2	N	300	301	0		1
						926	1								
						428	9								
						1073	1								
						395	9								
						919	1								
						330	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															NON-ASSOCIATED																			
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016															TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
06	5310 X	4556	-0-	-754	-0-	320 1	3888 2	N			316	315 0	1 8			2																		
07	5487 X	4012	-0-	-1475	-0-	348 9	3437 2	N			278	278 0	1 8			1																		
08	5487 X	4264	-0-	-1223	-0-	269 1	3622 2	N			309	307 0	1 8			2																		
09	5190 X	4713	-0-	-477	-0-	306 9	3990 2	N			330	330 0				2																		
10	0	3878	-0-	3878	3878	340 9	3291 2	N			248	249 0				1																		
11	0	3942	-0-	3942	7820	360 1	3366 2	N			241	241 0				1																		
						363 9																												
						314 1																												
						273 9																												
						311 1																												
						265 9																												
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016															TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548				
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	290 1	1798 2	N			199	198 0				4																		
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	219 9	1796 2	N			199	198 0	1 8			4																		
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	299 1	1841 2	N			216	215 0	1 8			4																		
09	2310 X	2094	-0-	-216	-0-	219 9	1585 2	N			194	194 0				4																		
10	0	1926	-0-	1926	1926	309 1	1442 2	N			172	173 0				3																		
11	0	2763	-0-	2763	4689	238 9	2254 2	N			186	184 0				5																		
						296 1																												
						213 9																												
						295 1																												
						189 9																												
						304 1																												
						205 9																												
FAITH-BONITA															WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016															TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317				
06	11460 X	5040	-0-	-6420	-0-	3 1	4231 2	Y			733	732 0	1 8			1																		
07	8029 X	4642	-0-	-3387	-0-	806 9	3969 2	Y			609	608 0	2 8			-0-																		
08	8029 X	2894	-0-	-5135	-0-	3 1	2470 2	Y			384	383 0	1 8			-0-																		
09	5040 X	4102	-0-	-938	-0-	670 9	3724 2	Y			342	342 0				-0-																		
10	5208 X	4082	-0-	-1126	-0-	2 1	3442 2	Y			579	578 0				1																		
11	0	522	-0-	522	522	376 9	54 2	Y			424	424 0	1 8			-0-																		
						3 1																												
						637 9																												
						2 1																												
						466 9																												
FAITH-BONITA															WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016															TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335				
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	389 1	4045 2	Y			412	412 0	1 8			1																		
07	6913 X	3879	-0-	-3034	-0-	453 9	3074 2	Y			423	422 0	1 8			1																		
08	6913 X	6506	-0-	-407	-0-	340 1	5191 2	Y			798	793 0	3 8			3																		
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	465 9	5557 2	Y			797	797 0				3																		
*10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	437 1	4664 2	Y			631	632 0				2																		
*11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	878 9	5415 2	Y			686	685 0	1 8			2																		
						395 1																												
						877 9																												
						359 1																												
						694 9																												
						389 1																												
						755 9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	6060 X	4017	-0-	-2043	-0-	699	1	3022	2	Y	269	269 0	-0-	
07	6262 X	4934	-0-	-1328	-0-	296	9	3751	2	Y	497	494 0	2 8	1
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	636	1	4146	2	Y	816	811 0	3 8	3
09	4290 X	4269	-0-	-21	-0-	547	9	2984	2	Y	703	703 0		3
10	0	5398	-0-	5398	5398	605	1	4006	2	Y	676	676 0		3
11	0	3079	-0-	3079	8477	898	9	1861	2	Y	626	627 0	1 8	1
						512	1							
						773	9							
						744	9							
						529	1							
						689	9							
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	2511	-0-	2511	2511	3	1	1738	2	Y	700	695 0	2 8	3
08	T. A.	2107	-0-	2107	4618	770	9	1371	2	Y	666	663 0	2 8	4
09	T. A.	1763	-0-	1763	6381	3	1	1345	2	Y	378	379 0		3
10	9384 X	3003	-0-	-6381	-0-	733	9	2420	2	Y	527	527 0		3
11	0	2077	-0-	2077	2077	2	1	1756	2	Y	291	293 0		1
						416	9							
						3	1							
						580	9							
						320	9							
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	774	-0-	774	774	2	1	123	2	Y	590	586 0	2 8	2
08	T. A.	4873	-0-	4873	5647	649	9	3784	2	Y	985	979 0	4 8	4
09	T. A.	3216	-0-	3216	8863	5	1	2532	2	Y	619	621 0		2
*10	13195 X	4332	-0-	-8863	-0-	1084	9	3513	2	Y	741	740 0		3
*11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	681	9	3704	2	Y	759	758 0	1 8	3
						815	9							
						835	9							
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
06	7260 X	4595	-0-	-2665	-0-	390	1	3625	2	Y	527	527 0	1 8	2
07	7502 X	6132	-0-	-1370	-0-	580	9	4832	2	Y	843	839 0	3 8	3
08	6262 X	325	-0-	-5937	-0-	373	1	23	2	Y	228	230 0	1 8	-0-
09	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	927	9	5396	2	Y	1354	1347 0		7
*10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	51	1	4880	2	Y	1141	1143 0		5
*11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	251	9	4585	2	Y	1046	1045 0	1 8	5
						450	1							
						1489	9							
						429	1							
						1255	9							
						456	1							
						1151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	356 1	4033 2	Y	576	575 0	1 8			7
07	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	634 9	5311 2	Y	625	623 0	2 8			7
08	5859 X	2361	-0-	-3498	-0-	425 1	1783 2	Y	268	269 0	1 8			5
09	5670 X	2351	-0-	-3319	-0-	688 9	1593 2	Y	418	417 0				6
10	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	283 1	4013 2	Y	879	876 0				9
11	0	5794	-0-	5794	5794	295 9	4492 2	Y	816	816 0	1 8			8
						298 1								
						460 9								
						374 1								
						967 9								
						404 1								
						898 9								
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
06	10950 X	8129	-0-	-2821	-0-	730 1	6850 2	N	499	501 0	1 8			2
07	11315 X	6906	-0-	-4409	-0-	549 9	5861 2	N	365	364 0	1 8			2
08	9548 X	7290	-0-	-2258	-0-	643 1	6167 2	N	411	409 0	1 8			3
09	9240 X	6363	-0-	-2877	-0-	402 9	5065 2	N	614	612 0				5
*10	9548 X	5194	-0-	-4354	-0-	671 1	3792 2	N	760	759 0				6
*11	8130 X	4778	-0-	-3352	-0-	452 9	3738 2	N	397	399 0	1 8			3
						623 1								
						675 9								
						566 1								
						836 9								
						603 1								
						437 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
06	5550 X	4556	-0-	-994	-0-	2 1	3846 2	Y	644	643 0	1 8			1
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	708 9	3407 2	Y	613	611 0	2 8			1
08	4712 X	3525	-0-	-1187	-0-	3 1	3068 2	Y	414	413 0	1 8			1
09	4560 X	2100	-0-	-2460	-0-	674 9	1834 2	Y	241	242 0				-0-
10	4712 X	322	-0-	-4390	-0-	455 9	20 2	Y	273	273 0				-0-
11	0	1575	-0-	1575	1575	1 1	1221 2	Y	321	321 0				-0-
						265 9								
						300 9								
						353 9								
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
06	6660 X	4433	-0-	-2227	-0-	131 1	3607 2	Y	632	632 0	1 8			4
07	6231 X	3914	-0-	-2317	-0-	695 9	3068 2	Y	658	656 0	2 8			4
08	7378 X	2934	-0-	-4444	-0-	122 1	2168 2	Y	592	590 0	2 8			4
09	7140 X	3027	-0-	-4113	-0-	724 9	2155 2	Y	686	685 0				5
*10	7378 X	3102	-0-	-4276	-0-	115 1	2288 2	Y	621	621 0				5
*11	4440 X	2805	-0-	-1635	-0-	651 9	2205 2	Y	429	430 0	1 8			3
						117 1								
						755 9								
						131 1								
						683 9								
						128 1								
						472 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	13590 X	11485	-0-	-2105	-0-	525 1 426 9	10534 2	Y	387	387 0	1 8	1		
07	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	646 1 602 9	15009 2	Y	547	545 0	2 8	1		
08	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	622 1 1532 9	15801 2	Y	1393	1383 0	5 8	6		
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	465 1 1268 9	11662 2	Y	1153	1153 0		6		
*10	14508 X	9775	-0-	-4733	-0-	413 1 1196 9	8166 2	Y	1087	1088 0		5		
11	14040 X	10216	-0-	-3824	-0-	457 1 949 9	8810 2	Y	863	863 0	1 8	4		
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
06	10530 X	971	-0-	-9559	-0-	184 1 1 9	786 2	Y	1	4 0		-0-		
07	12803 X	911	-0-	-11892	-0-	90 1 1 9	820 2	Y	1	1 0		-0-		
08	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-	36 1	11 2	Y	-0-	116 0		-0-		
09	12390 X	176	-0-	-12214	-0-	129 9 381 1	5104 2	Y	117	116 0		1		
10	0	6405	-0-	6405	6405	920 9 213 1	3397 2	Y	344	348 0	1 8	1		
11	0	3988	-0-	3988	10393	378 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
06	5610 X	3347	-0-	-2263	-0-	306 1 219 9	2822 2	Y	199	199 0		1		
07	1767 X	1534	-0-	-233	-0-	246 1 133 9	1155 2	Y	121	122 0		-0-		
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	275 1 317 9	2637 2	Y	288	286 0	1 8	1		
09	3300 X	2253	-0-	-1047	-0-	234 1 446 9	1573 2	Y	405	404 0		2		
10	0	1937	-0-	1937	1937	215 1 194 9	1528 2	Y	176	177 0		1		
11	0	424	-0-	424	2361	103 1 287 9	34 2	Y	261	261 0		1		
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
06	6930 X	587	-0-	-6343	-0-	223 1 63 9	301 2	Y	57	57 0		2		
07	7161 X	1571	-0-	-5590	-0-	257 1 75 9	1239 2	Y	68	67 0		3		
08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	527 1 1517 9	9196 2	Y	1379	1367 0	5 8	10		
09	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	422 1 1282 9	7492 2	Y	1165	1165 0		10		
*10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	313 1 972 9	2681 2	Y	884	886 0		8		
11	9330 X	6657	-0-	-2673	-0-	392 1 912 9	5353 2	Y	829	828 0	1 8	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	8760 X	6671	-0-	-2089	-0-	361 1	5928 2	Y			347	346 0	1 8	1	
07	9052 X	377	-0-	-8675	-0-	382 9	40 2	Y			154	154 0	1 8	-0-	
08	9052 X	223	-0-	-8829	-0-	168 1	12 2	Y			129	129 0		-0-	
09	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	169 9					733	729 0		4	
*10	6851 X	4868	-0-	-1983	-0-	69 1	6329 2	Y			660	661 0		3	
11	6660 X	1709	-0-	-4951	-0-	142 9	3848 2	Y			411	412 0	1 8	1	
						382 1									
						806 9									
						294 1									
						726 9									
						208 1									
						452 9									
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
06	12510 X	6741	-0-	-5769	-0-	2 1	6060 2	Y			617	614 0	1 8	5	
07	8153 X	7489	-0-	-664	-0-	679 9	6891 2	Y			542	541 0	2 8	4	
08	7998 X	7044	-0-	-954	-0-	2 1	6518 2	Y			476	475 0	2 8	3	
09	7290 X	6042	-0-	-1248	-0-	596 9	5704 2	Y			306	306 0		3	
*10	7502 X	6337	-0-	-1165	-0-	524 9	5661 2	Y			611	609 0		5	
*11	7260 X	6568	-0-	-692	-0-	1 1	5848 2	Y			652	651 0	1 8	5	
						337 9									
						4 1									
						672 9									
						3 1									
						717 9									
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941															
06	5760 X	178	-0-	-5582	-0-	95 1	8 2	Y			68	68 0		-0-	
07	5952 X	216	-0-	-5736	-0-	75 9	4 2	Y			37	37 0		-0-	
08	4836 X	1354	-0-	-3482	-0-	171 1	1003 2	Y			136	135 0		1	
09	1080 X	672	-0-	-408	-0-	41 9	402 2	Y			41	42 0		-0-	
10	0	3524	-0-	3524	3524	201 1	3377 2	Y			1	1 0		-0-	
11	0	11337	-0-	11337	14861	150 9								-0-	
						225 1									
						45 9									
						146 1									
						1 9									
						419 1									
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046															
06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	175 1	5973 2	N			772	773 0	1 8	2	
07	7750 X	7019	-0-	-731	-0-	849 9	6018 2	N			751	749 0	2 8	2	
08	7750 X	7142	-0-	-608	-0-	175 1	6034 2	N			840	836 0	3 8	3	
09	7500 X	5029	-0-	-2471	-0-	826 9	3993 2	N			831	830 0		4	
*10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	184 1	6837 2	N			1122	1121 0		5	
*11	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	924 9	7732 2	N			903	904 0	1 8	3	
						122 1									
						914 9									
						194 1									
						1234 9									
						210 1									
						993 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																			
FAITH-BONITA																			
WELL #: C 5H															RRCID -> 281454				
COMPL. DATE 06/22/2016															TOTAL DEPTH 6653				
PERF. 7034															- 13378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	4080 X	501	-0-	-3579	-0-	1 453	1 9	47	2	Y	412	412	0	1 8	2				
07	4216 X	691	-0-	-3525	-0-	2 633	1 9	56	2	Y	575	573	0	2 8	2				
08	4216 X	182	-0-	-4034	-0-	15	2	167	9	Y	152	153	0	1 8	-0-				
09	1650 X	207	-0-	-1443	-0-	1 190	1 9	16	2	Y	173	173	0		-0-				
10	1054 X	21	-0-	-1033	-0-	1	2	20	9	Y	18	18	0		-0-				
11	0	1294	-0-	1294	1294	1 292	1 9	1001	2	Y	265	264	0		1				
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: B 4H				
RRCID -> 282149															COMPL. DATE 03/28/2017				
TOTAL DEPTH 8256															PERF. 8200 - 21152				
06	25110 X	23599	-0-	-1511	-0-	223 105	1 4	22218	2	Y	957	953	1		33				
07	25792 X	24335	-0-	-1457	-0-	235 106	1 4	22976	2	Y	925	933	1		25				
08	25730 X	23215	-0-	-2515	-0-	231 99	1 4	21911	2	Y	885	887	1	1 8	22				
09	24900 X	24148	-0-	-752	-0-	233 151	1 4	22741	2	Y	930	923	1		29				
10	0	22170	-0-	22170	22170	229 101	1 4	20862	2	Y	889	882	1		36				
11	0	22894	-0-	22894	45064	275 249	1 4	21413	2	Y	870	820	1	1 8	85				
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: B 3H				
RRCID -> 282150															COMPL. DATE 03/28/2017				
TOTAL DEPTH 8270															PERF. 8202 - 20308				
06	20010 X	13982	-0-	-6028	-0-	132 93	1 4	13134	2	Y	566	561	1		22				
07	17918 X	13243	-0-	-4675	-0-	127 91	1 4	12454	2	Y	519	525	1		16				
08	16771 X	13214	-0-	-3557	-0-	132 59	1 4	12439	2	Y	531	531	1	1 8	15				
09	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	141 101	1 4	13795	2	Y	409	409	1		15				
10	0	13232	-0-	13232	13232	136 96	1 4	12382	2	Y	562	552	1		25				
11	0	7734	-0-	7734	20966	93 80	1 4	7254	2	Y	279	274	1		30				
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: B 5H				
RRCID -> 282176															COMPL. DATE 03/28/2017				
TOTAL DEPTH 8272															PERF. 8281 - 21441				
06	19380 X	14247	-0-	-5133	-0-	133 107	1 4	13295	2	Y	647	644	1		25				
07	17236 X	14848	-0-	-2388	-0-	142 115	1 4	13854	2	Y	670	675	1		20				
08	15624 X	13872	-0-	-1752	-0-	137 102	1 4	12954	2	Y	617	620	1	1 8	16				
09	15120 X	13689	-0-	-1431	-0-	131 62	1 4	12855	2	Y	583	580	1		19				
10	0	12817	-0-	12817	12817	132 86	1 4	12050	2	Y	499	497	1		21				
11	0	11621	-0-	11621	24438	139 130	1 4	10847	2	Y	459	434	1	1 8	45				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22020 X	20531	-0-	-1489	-0-	192	1	19197	2	Y	944	940	1	39
07	22258 X	20685	-0-	-1573	-0-	104	4	1038	9					
08	21731 X	20068	-0-	-1663	-0-	198	1	19427	2	Y	872	882	1	29
09	20880 X	17621	-0-	-3259	-0-	101	4	959	9					
10	0	19398	-0-	19398	19398	198	1	18804	2	Y	880	880	1	28
11	0	17462	-0-	17462	36860	98	4	968	9					
						166	1	16256	2	Y	950	942	1	36
						154	4	1045	9					
						199	1	18078	2	Y	924	917	1	43
						105	4	1016	9					
						209	1	16270	2	Y	860	812	1	90
						37	4	946	9					
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
06	5820 X	5475	-0-	-345	-0-	583	1	4250	2	N	584	584	0	-0-
07	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	642	9							
08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	606	1	5187	2	N	506	504	0	-0-
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	557	9							
10	0	6091	-0-	6091	6091	445	1	6994	2	N	584	581	0	1
11	0	4562	-0-	4562	10653	445	1							
						642	9							
						350	1	6155	2	N	690	689	0	2
						759	9							
						346	1	4986	2	N	690	690	0	2
						759	9							
						356	1	3544	2	N	602	603	0	-0-
						662	9							
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
06	15060 X	9497	-0-	-5563	-0-	225	1	8434	2	N	762	760	0	2
07	13950 X	9004	-0-	-4946	-0-	838	9							
08	10044 X	1947	-0-	-8097	-0-	203	1	8093	2	N	644	643	0	1
09	9510 X	5631	-0-	-3879	-0-	708	9							
*10	9827 X	7204	-0-	-2623	-0-	99	1	1566	2	N	256	256	0	-0-
*11	9510 X	9260	-0-	-250	-0-	282	9							
						179	1	4637	2	N	741	737	0	4
						815	9							
						240	1	6259	2	N	641	641	0	4
						705	9							
						298	1	7930	2	N	938	936	0	5
						1032	9							
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
06	10530 X	9854	-0-	-676	-0-	225	1	8444	2	N	1077	1074	0	5
07	12431 X	6343	-0-	-6088	-0-	1185	9							
08	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	201	1	5079	2	N	966	963	0	5
09	12030 X	9438	-0-	-2592	-0-	1063	9							
10	10168 X	3826	-0-	-6342	-0-	359	1	13196	2	N	1510	1501	0	9
11	0	106	-0-	106	106	1661	9							
						237	1	7797	2	N	1276	1276	0	9
						1404	9							
						152	1	3095	2	N	526	531	0	4
						579	9							
						44	1	6	2	N	51	54	0	1
						56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA P UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	212	1	7261	2	N	793	794	0	1 8 7
07	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	872	9	10930	2	N	919	916	0	3 8 7
08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	273	1	7419	2	N	771	768	0	3 8 7
09	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	1011	9	8202	2	N	860	858	0	9
*10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	217	1	6750	2	N	698	699	0	8
*11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	848	9	5936	2	N	901	899	0	1 8 9
						245	1							
						946	9							
						263	1							
						768	9							
						294	1							
						991	9							
PGE BROWNE														
WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
06	20130 X	18838	-0-	-1292	-0-	988	1	16741	2	Y	1008	995	1	1 8 106
07	22630 X	14936	-0-	-7694	-0-	1109	9	13383	2	Y	747	770	1	1 8 82
08	22630 X	14954	-0-	-7676	-0-	731	1	13390	2	Y	721	734	1	2 8 67
09	21900 X	14824	-0-	-7076	-0-	822	1	13099	2	Y	821	824	1	64
10	0	14979	-0-	14979	14979	771	1	13256	2	Y	709	704	1	1 8 68
11	0	13144	-0-	13144	28123	793	9	11413	2	Y	728	702	1	1 8 93
						903	9							
						943	1							
						780	9							
						930	1							
						801	9							
PGE BROWNE														
WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
07	T. A.	9411	-0-	9411	9411	454	1	8322	2	Y	577	525	1	1 8 51
08	T. A.	7794	-0-	7794	17205	635	9	6870	2	Y	480	490	1	2 8 39
09	T. A.	7107	-0-	7107	24312	396	1	6173	2	Y	497	503	1	33
10	0	1059	-0-	1059	25371	528	9	907	2	Y	79	104	1	8
11	0	2408	-0-	2408	27779	387	1	2010	2	Y	214	198	1	1 8 23
						547	9							
						65	1							
						87	9							
						163	1							
						235	9							
PGE BROWNE														
WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
06	26550 X	20654	-0-	-5896	-0-	1082	1	18348	2	Y	1113	1098	1	2 8 110
07	22413 X	18213	-0-	-4200	-0-	1224	9	16122	2	Y	1101	1101	1	2 8 108
08	23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	880	1	21202	2	Y	1157	1165	1	4 8 96
09	22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	1211	9	20434	2	Y	1095	1114	1	77
10	0	24133	-0-	24133	24133	1222	1	21371	2	Y	1128	1107	1	1 8 97
11	0	23169	-0-	23169	47302	1273	9	20217	2	Y	1187	1142	1	2 8 140
						1283	1							
						1205	9							
						1521	1							
						1241	9							
						1646	1							
						1306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	16950 X	16282	-0-	-668	-0-	579 1286 9	14417 2	Y	1169	1126 1	4 8	92			
07	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	901 1473 9	17272 2	Y	1339	1311 1	6 8	114			
08	17050 X	13827	-0-	-3223	-0-	804 1040 9	11983 2	Y	945	923 0	63 1	68			
09	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	1694 1166 9	15971 2	Y	1060	942 0	67 1	119			
10	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1869 1306 9	15798 2	Y	1187	1158 0	3 8	145			
11	0	16350	-0-	16350	16350	1026 1230 9	14094 2	Y	1118	991 0	5 8	267			
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
06	12180 X	10670	-0-	-1510	-0-	367 1130 9	9173 2	Y	1027	987 1	4 8	87			
07	11563 X	10865	-0-	-698	-0-	482 1086 9	9297 2	Y	987	977 1	5 8	92			
08	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	724 1180 9	10889 2	Y	1073	1010 0	69 1	81			
09	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	1152 1329 9	11265 2	Y	1208	1071 0	77 1	141			
10	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1163 1115 9	10094 2	Y	1014	1020 0	3 8	132			
11	0	8998	-0-	8998	8998	543 888 9	7567 2	Y	807	733 0	3 8	203			
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097															
06	7950 X	7834	-0-	-116	-0-	269 842 9	6723 2	Y	765	739 1	3 8	57			
07	8091 X	7593	-0-	-498	-0-	335 800 9	6458 2	Y	727	721 1	3 8	60			
08	8091 X	7010	-0-	-1081	-0-	386 766 9	5858 2	Y	696	661 0	46 1	45			
09	7830 X	6442	-0-	-1388	-0-	537 639 9	5266 2	Y	581	526 0	38 1	62			
10	8091 X	6013	-0-	-2078	-0-	534 691 9	4788 2	Y	628	616 0	1 8	73			
11	0	4885	-0-	4885	4885	285 581 9	4019 2	Y	528	475 0	2 8	124			
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616															
06	14250 X	8186	-0-	-6064	-0-	3 1033 9	7150 2	Y	939	938 0	2 8	-0-			
07	14725 X	11651	-0-	-3074	-0-	6 1444 9	10201 2	Y	1313	1308 0	4 8	1			
08	14322 X	11272	-0-	-3050	-0-	7 1544 9	9721 2	Y	1404	1397 0	5 8	3			
09	13860 X	10616	-0-	-3244	-0-	7 1467 9	9142 2	Y	1334	1333 0		4			
*10	13330 X	8218	-0-	-5112	-0-	5 1068 9	7145 2	Y	971	974 0		1			
11	11280 X	8556	-0-	-2724	-0-	6 1368 9	7182 2	Y	1244	1241 0	2 8	2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															NON-ASSOCIATED									
FAITH-YANA AA UNIT															WELL #: K 7H					RRCID -> 283709				
															COMPL. DATE 08/18/2017					TOTAL DEPTH 6756				
															PERF. 7356 - 19667									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	9090 X	4365	-0-		-4725	-0-		379	1	3523	2	N		421	422	0	1	8		4				
07	9114 X	6655	-0-		-2459	-0-		463	9	5599	2	N		468	467	0	2	8		3				
08	9114 X	4986	-0-		-4128	-0-		541	1	4023	2	N		408	406	0	1	8		4				
09	12325 X	12325	-0-		-0-	-0-		449	9	11107	2	N		591	590	0				5				
10	0	8480	-0-		8480	8480		568	1	7188	2	N		638	638	0				5				
11	0	4923	-0-		4923	13403		650	9	4053	2	N		384	386	0	1	8		2				
								702	9															
								448	1															
								422	9															
FAITH-YANA R UNIT																								
WELL #: J 1H																								
RRCID -> 283758																								
COMPL. DATE 08/01/2017																								
TOTAL DEPTH 6813																								
PERF. 7468 - 19635																								
06	11798 X	11798	-0-		-0-	-0-		4	1	10391	2	Y		1275	1273	0	2	8		8				
07	10194 X	10194	-0-		-0-	-0-		1403	9	8661	2	Y		1388	1383	0	4	8		9				
08	10075 X	8520	-0-		-1555	-0-		6	1	7242	2	Y		1157	1153	0	4	8		9				
09	11790 X	8081	-0-		-3709	-0-		1527	9	6928	2	Y		1044	1043	0				10				
10	12183 X	8796	-0-		-3387	-0-		5	1	7822	2	Y		881	882	0				9				
11	0	9792	-0-		9792	9792		1148	9	8603	2	Y		1076	1075	0	2	8		8				
								969	9															
								5	1															
								1184	9															
FAITH-YANA Y UNIT																								
WELL #: K 5H																								
RRCID -> 283759																								
COMPL. DATE 08/18/2017																								
TOTAL DEPTH 6766																								
PERF. 7272 - 19309																								
06	10800 X	10604	-0-		-196	-0-		626	1	8564	2	N		1285	1283	0	2	8		6				
07	11718 X	6912	-0-		-4806	-0-		1414	9	5264	2	N		1081	1079	0	3	8		5				
08	11718 X	9721	-0-		-1997	-0-		459	1	7659	2	N		1359	1352	0	5	8		7				
09	12313 X	12313	-0-		-0-	-0-		1189	9	10537	2	N		1130	1130	0				7				
*10	10943 X	9601	-0-		-1342	-0-		567	1	7677	2	N		1163	1164	0				6				
*11	10590 X	5295	-0-		-5295	-0-		1495	9	3779	2	N		849	850	0	1	8		4				
								533	1															
								1243	9															
								645	1															
								1279	9															
								582	1															
								934	9															
FAITH-YANA W UNIT																								
WELL #: L 7H																								
RRCID -> 283775																								
COMPL. DATE 08/22/2017																								
TOTAL DEPTH 6715																								
PERF. 7356 - 20146																								
06	7800 X	7800	-0-		-0-	-0-		393	1	6318	2	N		990	990	0	2	8		8				
07	9835 X	9835	-0-		-0-	-0-		1089	9	8201	2	N		998	995	0	3	8		8				
08	9018 X	9018	-0-		-0-	-0-		536	1	7393	2	N		1038	1033	0	4	8		9				
09	8093 X	8093	-0-		-0-	-0-		1098	9	6597	2	N		1006	1005	0				10				
*10	8467 X	8467	-0-		-0-	-0-		483	1	7088	2	N		844	846	0				8				
*11	8286 X	8286	-0-		-0-	-0-		1142	9	6734	2	N		1055	1053	0	2	8		8				
								389	1															
								1107	9															
								451	1															
								928	9															
								391	1															
								1161	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10830 X	8329	-0-	-2501	-0-	414 1	6771 2	N	1040	1038 0	2 8			3
07	11191 X	5255	-0-	-5936	-0-	1144 9	3976 2	N	862	861 0	3 8			1
08	11191 X	8644	-0-	-2547	-0-	331 1	6829 2	N	1240	1234 0	4 8			3
09	9720 X	7618	-0-	-2102	-0-	948 9	5793 2	N	1326	1325 0				4
*10	9114 X	7830	-0-	-1284	-0-	451 1	6347 2	N	974	977 0				1
*11	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1364 9	7255 2	N	948	948 0	1 8			-0-
						366 1								
						1459 9								
						412 1								
						1071 9								
						405 1								
						1043 9								
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
06	9990 X	8733	-0-	-1257	-0-	580 1	6950 2	N	1094	1091 0	2 8			6
07	10323 X	9013	-0-	-1310	-0-	1203 9	7173 2	N	1170	1166 0	4 8			6
08	10106 X	539	-0-	-9567	-0-	553 1	32 2	N	323	326 0	1 8			2
09	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-	1287 9								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1				2 0				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	355 9				-0-				-0-
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
06	DLQ G-10	122547	-0-	122547	142363	381 1	114624 2	Y	6856	6645 1	16 8			235
07	3100 N	97563	-0-	94463	236826	7542 9	91649 2	Y	5040	4940 1	34 8			301
08	335633 X	98807	-0-	-236826	-0-	370 1	92935 2	Y	4988	5135 1	21 8			133
09	91476 X	91476	-0-	-0-	-0-	5544 9	85881 2	Y	4761	4761 1				133
10	0	92542	-0-	92542	92542	385 1	87089 2	Y	4627	4527 1	12 8			221
11	0	85537	-0-	85537	178079	5487 9	80324 2	Y	4462	4402 1	15 8			266
						358 1								
						5237 9								
						363 1								
						5090 9								
						305 1								
						4908 9								
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
06	188093 X	131490	-0-	-56603	-0-	416 1	125378 2	Y	5178	5053 1	12 8			273
07	102997 X	102997	-0-	-0-	-0-	5696 9	98679 2	Y	3564	3505 1	25 8			307
08	101407 X	101407	-0-	-0-	-0-	398 1	97074 2	Y	3574	3677 1	15 8			189
09	131490 X	87215	-0-	-44275	-0-	3920 9	83876 2	Y	2718	2736 1				171
10	135873 X	91447	-0-	-44426	-0-	402 1	87984 2	Y	2815	2749 1	7 8			230
11	0	85177	-0-	85177	85177	3931 9	81824 2	Y	2765	2724 1	9 8			262
						349 1								
						2990 9								
						366 1								
						3097 9								
						311 1								
						3042 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	82020 X	78198	-0-	-3822	-0-	242 4843	1 9	73113	2 Y	4403	4483	1	11 8	164
07	84754 X	66198	-0-	-18556	-0-	251 4084	1 9	61863	2 Y	3713	3626	1	25 8	226
08	137175 X	72391	-0-	-64784	-0-	280 4349	1 9	67762	2 Y	3954	4053	1	16 8	111
09	132750 X	68815	-0-	-63935	-0-	269 3771	1 9	64775	2 Y	3428	3436	1		103
10	137175 X	68967	-0-	-68208	-0-	271 3631	1 9	65065	2 Y	3301	3229	1	8 8	167
11	0	62149	-0-	62149	62149	222 3661	1 9	58266	2 Y	3328	3277	1	11 8	207
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
06	25200 X	8963	-0-	-16237	-0-	8158	2	805	9 Y	732	736	1	1 8	28
07	21390 X	7718	-0-	-13672	-0-	7081	2	637	9 Y	579	589	1	1 8	17
08	12121 X	9244	-0-	-2877	-0-	8493	2	751	9 Y	683	678	1	1 8	21
09	10260 X	8877	-0-	-1383	-0-	8136	2	741	9 Y	674	672	1		23
10	0	9459	-0-	9459	9459	8699	2	760	9 Y	691	683	1		31
11	0	9504	-0-	9504	18963	8804	2	700	9 Y	636	621	1	1 8	45
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
06	34470 X	30477	-0-	-3993	-0-	27983	2	2494	9 Y	2267	2273	1	4 8	93
07	33294 X	30081	-0-	-3213	-0-	27852	2	2229	9 Y	2026	2049	1	4 8	66
08	32147 X	28728	-0-	-3419	-0-	26552	2	2176	9 Y	1978	1979	1	3 8	62
09	31080 X	29113	-0-	-1967	-0-	26883	2	2230	9 Y	2027	2019	1		70
10	0	28648	-0-	28648	28648	26251	2	2397	9 Y	2179	2150	1		99
11	0	23264	-0-	23264	51912	21605	2	1659	9 Y	1508	1498	1	4 8	105
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
06	33330 X	31916	-0-	-1414	-0-	29775	2	2141	9 Y	1946	1953	1	3 8	83
07	34255 X	29667	-0-	-4588	-0-	28031	2	1636	9 Y	1487	1515	1	3 8	52
08	34255 X	28244	-0-	-6011	-0-	26365	2	1879	9 Y	1708	1700	1	3 8	57
09	33150 X	30039	-0-	-3111	-0-	28118	2	1921	9 Y	1746	1738	1		65
10	0	29039	-0-	29039	29039	26993	2	2046	9 Y	1860	1835	1		90
11	0	28177	-0-	28177	57216	26198	2	1979	9 Y	1799	1752	1	4 8	133
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
06	15150 X	13675	-0-	-1475	-0-	4 1320	1 9	12351	2 N	1200	1199	0	2 8	7
07	15655 X	14129	-0-	-1526	-0-	6 1474	1 9	12649	2 N	1340	1335	0	4 8	8
08	15531 X	14081	-0-	-1450	-0-	6 1432	1 9	12643	2 N	1302	1297	0	5 8	8
09	14730 X	12767	-0-	-1963	-0-	6 1222	1 9	11539	2 N	1111	1111	0		8
*10	15221 X	13281	-0-	-1940	-0-	6 1239	1 9	12036	2 N	1126	1127	0		7
*11	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	5 1175	1 9	12538	2 N	1068	1067	0	2 8	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	25560 X	23010	-0-	-2550	-0-	20996	2	2014	9	Y	1831	1829	1	3 8	82
07	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	24633	2	2328	9	Y	2116	2115	1	4 8	79
08	24056 X	20979	-0-	-3077	-0-	19224	2	1755	9	Y	1595	1613	1	3 8	58
09	24968 X	24968	-0-	-0-	-0-	22902	2	2066	9	Y	1878	1862	1		74
10	0	19468	-0-	19468	19468	17936	2	1532	9	Y	1393	1395	1		72
11	0	671	-0-	671	20139	576	2	95	9	Y	86	144	1		14
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555															
06	98100 X	85321	-0-	-12779	-0-	270	1	81283	2	Y	3425	3483	1	9 8	119
						3768	9								
07	87110 X	69134	-0-	-17976	-0-	267	1	65978	2	Y	2626	2576	1	18 8	151
						2889	9								
08	130913 X	87445	-0-	-43468	-0-	347	1	83744	2	Y	3049	3114	1	12 8	74
						3354	9								
09	126690 X	80653	-0-	-46037	-0-	322	1	77341	2	Y	2718	2722	1		70
						2990	9								
10	130913 X	74143	-0-	-56770	-0-	296	1	71162	2	Y	2441	2392	1	6 8	113
						2685	9								
11	0	68943	-0-	68943	68943	250	1	65849	2	Y	2585	2540	1	8 8	150
						2844	9								
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
06	12570 X	11831	-0-	-739	-0-	568	1	10449	2	N	740	739	0	1 8	3
						814	9								
07	12989 X	12974	-0-	-15	-0-	719	1	11434	2	N	746	744	0	2 8	3
						821	9								
08	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	677	1	11252	2	N	781	778	0	3 8	3
						859	9								
09	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	586	1	11126	2	N	681	681	0		3
						749	9								
*10	12989 X	12826	-0-	-163	-0-	663	1	11330	2	N	757	757	0		3
						833	9								
11	12570 X	12072	-0-	-498	-0-	634	1	10659	2	N	708	707	0	1 8	3
						779	9								
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166															
06	15900 X	15609	-0-	-291	-0-	775	1	13887	2	N	861	859	0	1 8	2
						947	9								
07	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	799	1	13967	2	N	802	800	0	3 8	1
						882	9								
08	16244 X	15406	-0-	-838	-0-	744	1	13760	2	N	820	816	0	3 8	2
						902	9								
09	15720 X	14946	-0-	-774	-0-	706	1	13430	2	N	736	736	0		2
						810	9								
*10	16244 X	15721	-0-	-523	-0-	811	1	14093	2	N	743	743	0		2
						817	9								
*11	15600 X	14598	-0-	-1002	-0-	777	1	13036	2	N	714	714	0	1 8	1
						785	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	3 1	10546	2	N		849	847 0	1 8	2
07	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	934 9								
08	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	3 1	11092	2	N		811	809 0	3 8	1
09	11490 X	10994	-0-	-496	-0-	892 9								
10	0	10741	-0-	10741	10741	4 1	11219	2	N		808	805 0	3 8	1
11	0	9932	-0-	9932	20673	889 9								
						4 1	10197	2	N		721	721 0		1
						793 9								
						4 1	9988	2	N		681	681 0		1
						749 9								
						3 1	9335	2	N		540	540 0	1 8	-0-
						594 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
06	19920 X	15510	-0-	-4410	-0-	4 1	14233	2	N		1157	1154 0	2 8	13
07	17267 X	13964	-0-	-3303	-0-	1273 9								
08	17267 X	10294	-0-	-6973	-0-	5 1	12734	2	N		1114	1111 0	4 8	12
09	16500 X	15620	-0-	-880	-0-	1225 9								
*10	16368 X	15972	-0-	-396	-0-	3 1	9521	2	N		700	700 0	3 8	9
*11	15510 X	15259	-0-	-251	-0-	770 9								
						6 1	14275	2	N		1217	1213 0		13
						1339 9								
						7 1	14560	2	N		1277	1277 0		13
						1405 9								
						6 1	14007	2	N		1133	1133 0	2 8	11
						1246 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
06	9000 X	7537	-0-	-1463	-0-	2 1	6888	2	N		588	587 0	1 8	-0-
07	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	647 9								
08	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	3 1	6621	2	N		722	719 0	2 8	1
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	794 9								
*10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	3 1	8202	2	N		715	712 0	3 8	1
*11	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	787 9								
						4 1	8913	2	N		889	887 0		3
						978 9								
						4 1	9026	2	N		772	773 0		2
						849 9								
						4 1	8373	2	N		748	748 0	1 8	1
						823 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
06	7410 X	4004	-0-	-3406	-0-	2 1	3402	2	N		545	545 0	1 8	-0-
07	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	600 9								
08	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	4 1	7463	2	N		986	981 0	3 8	2
09	7410 X	2750	-0-	-4660	-0-	1085 9								
10	0	3985	-0-	3985	3985	4 1	7821	2	N		930	927 0	3 8	2
11	0	4698	-0-	4698	8683	1023 9								
						2 1	2355	2	N		357	359 0		-0-
						393 9								
						3 1	3347	2	N		577	576 0		1
						635 9								
						4 1	3899	2	N		723	721 0	1 8	2
						795 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	99681 X	99681	-0-	-0-	-0-	314	1	94278	2	Y	4626	4658	1	11 8	158
07	87612 X	87612	-0-	-0-	-0-	5089	9								
08	125767 X	93859	-0-	-31908	-0-	334	1	82714	2	Y	4149	4042	1	28 8	237
09	121710 X	86524	-0-	-35186	-0-	4564	9								
10	125767 X	84984	-0-	-40783	-0-	367	1	88828	2	Y	4240	4356	1	18 8	103
11	0	75301	-0-	75301	75301	4664	9								
						341	1	81982	2	Y	3819	3825	1		97
						4201	9								
						336	1	80630	2	Y	3653	3575	1	9 8	166
						4018	9								
						271	1	71572	2	Y	3144	3119	1	10 8	181
						3458	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360															
06	33120 X	30421	-0-	-2699	-0-	28455	2	1966	9	Y	1787	1791	1	3 8	79
07	34038 X	27881	-0-	-6157	-0-	26249	2	1632	9	Y	1484	1505	1	3 8	55
08	33077 X	28622	-0-	-4455	-0-	26760	2	1862	9	Y	1693	1686	1	3 8	59
09	30420 X	29286	-0-	-1134	-0-	27470	2	1816	9	Y	1651	1646	1		64
10	0	28845	-0-	28845	28845	26925	2	1920	9	Y	1745	1723	1		86
11	0	25478	-0-	25478	54323	23874	2	1604	9	Y	1458	1431	1	3 8	110
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407															
06	45180 X	32841	-0-	-12339	-0-	30825	2	2016	9	Y	1833	1854	1	3 8	80
07	46686 X	32180	-0-	-14506	-0-	29647	2	2533	9	Y	2303	2296	1	4 8	83
08	46686 X	33053	-0-	-13633	-0-	30635	2	2418	9	Y	2198	2200	1	3 8	78
09	39090 X	32347	-0-	-6743	-0-	29830	2	2517	9	Y	2288	2277	1		89
10	0	31202	-0-	31202	31202	28958	2	2244	9	Y	2040	2026	1		103
11	0	22468	-0-	22468	53670	20928	2	1540	9	Y	1400	1392	1	3 8	108
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411															
*12	37727 X	32955	-0-	-4772	-0-	24	1	28321	2	Y	4191	4167	1	25 8	26
						4610	9								
*01	DLQ G-10	30628	-0-	30628	30628	20	1	26513	2	Y	3723	3685	1	47 8	17
						4095	9								
*02	DLQ G-10	29000	-0-	29000	59628	17	1	25133	2	Y	3500	3480	1	10 8	27
						3850	9								
*03	91480 X	31852	-0-	-59628	-0-	17	1	27918	2	Y	3561	3565	1		23
						3917	9								
*04	34188 X	34188	-0-	-0-	-0-	18	1	30430	2	Y	3400	3378	1	9 8	36
						3740	9								
*05	35819 X	35819	-0-	-0-	-0-	16	1	32308	2	Y	3177	3175	1	10 8	28
						3495	9								
*06	32844 X	32844	-0-	-0-	-0-	16	1	30056	2	Y	2520	2507	1	8 8	33
						2772	9								
*07	36239 X	21784	-0-	-14455	-0-	10	1	20090	2	Y	1531	1162	0	381 1	16
						1684	9					5	8		
*08	36549 X	24784	-0-	-11765	-0-	15	1	22347	2	Y	2202	2167	0	9 8	42
						2422	9								
*09	35370 X	31923	-0-	-3447	-0-	19	1	29012	2	Y	2496	2504	0		34
						146	4	2746	9						
*10	41764 X	41764	-0-	-0-	-0-	40	1	35432	2	Y	5528	5526	0	4 8	32
						211	4	6081	9						
*11	33600 X	26989	-0-	-6611	-0-	31	1	22883	2	Y	3695	3697	0	10 8	20
						10	4	4065	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
PGE BROWNE		WELL #: 0 3H		RRCID -> 287455		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	57908 X	51316	-0-	-6592	-0-	1223 1	4756	4734 1	29 8
						5232 9			20
*01	DLQ G-10	46363	-0-	46363	46363	1204 1	4145	4104 1	52 8
						4560 9			9
*02	DLQ G-10	44047	-0-	44047	90410	1035 1	4325	4300 1	13 8
						4758 9			21
*03	137624 X	47214	-0-	-90410	-0-	1185 1	4516	4521 1	
						4968 9			16
*04	44677 X	44677	-0-	-0-	-0-	1234 1	4002	3978 1	11 8
						4402 9			29
*05	47740 X	46328	-0-	-1412	-0-	1317 1	4018	4011 1	12 8
						4420 9			24
*06	46200 X	44683	-0-	-1517	-0-	1265 1	3719	3695 1	12 8
						4091 9			36
*07	50003 X	44546	-0-	-5457	-0-	1197 1	3656	2755 0	904 1
						4022 9		12 8	21
*08	48360 X	21129	-0-	-27231	-0-	596 1	1844	1832 0	8 8
						2028 9			25
*09	51801 X	51801	-0-	-0-	-0-	1163 1	2802	2800 0	
						164 4			27
*10	49253 X	49253	-0-	-0-	-0-	1167 1	3651	3662 0	3 8
						139 4			13
*11	45780 X	39892	-0-	-5888	-0-	999 1	3259	3254 0	8 8
						300 4			10
						3585 9			
PGE BROWNE		WELL #: 0 6H		RRCID -> 287459		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880	
*12	32209 X	26342	-0-	-5867	-0-	635 1	2209	2197 1	13 8
						2430 9			14
*01	DLQ G-10	25233	-0-	25233	25233	665 1	1971	1951 1	25 8
						2168 9			9
*02	DLQ G-10	23183	-0-	23183	48416	548 1	2157	2144 1	7 8
						2373 9			15
*03	72270 X	23854	-0-	-48416	-0-	615 1	1736	1741 1	
						1910 9			10
*04	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	643 1	1997	1983 1	5 8
						2197 9			19
*05	26753 X	23802	-0-	-2951	-0-	670 1	2273	2269 1	7 8
						2500 9			16
*06	25440 X	22603	-0-	-2837	-0-	633 1	2079	2066 1	6 8
						2287 9			23
*07	26288 X	24264	-0-	-2024	-0-	646 1	2176	1639 0	538 1
						2394 9		7 8	15
*08	24459 X	11328	-0-	-13131	-0-	318 1	1033	1027 0	4 8
						1136 9			17
*09	33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	751 1	2100	2093 0	
						123 4			24
*10	31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	754 1	2239	2251 0	2 8
						86 4			10
*11	24450 X	23408	-0-	-1042	-0-	591 1	1788	1787 0	5 8
						176 4			6
						1967 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	31868 X	25687	-0-	-6181	-0-	18 1	22324 2	Y	3041	3024 1	18 8			15
*01	DLQ G-10	24091	-0-	24091	24091	3345 9	15 1	21023 2	Y	2775	2746 1	35 8		9
*02	DLQ G-10	21509	-0-	21509	45600	3053 9	12 1	18724 2	Y	2521	2507 1	8 8		15
*03	68142 X	22542	-0-	-45600	-0-	2773 9	13 1	19602 2	Y	2661	2665 1			11
*04	20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	2927 9	13 1	18209 2	Y	2487	2472 1	7 8		19
*05	26257 X	20435	-0-	-5822	-0-	2736 9	12 1	17773 2	Y	2409	2406 1	7 8		15
*06	24060 X	16711	-0-	-7349	-0-	2650 9	12 1	14629 2	Y	1882	1874 1	6 8		17
*07	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-	2070 9			Y	-0-	17 1			-0-
*08	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-				Y	-0-				-0-
*09	21600 X	3948	-0-	-17652	-0-	2 1	3732 2	Y	185	182 0				3
*10	20987 X	7395	-0-	-13592	-0-	10 4	204 9							
*11	44894 X	44894	-0-	-0-	-0-	4 1	6769 2	Y	546	545 0				4
						21 4	601 9							
						32 1	40731 2	Y	3746	3723 0	10 8			17
						10 4	4121 9							
PGE BROWNE														
WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
*12	34348 X	28965	-0-	-5383	-0-	18 1	25573 2	Y	3067	3048 1	19 8			18
*01	DLQ G-10	25616	-0-	25616	25616	3374 9	11 1	23380 2	Y	2023	2006 1	25 8		10
*02	DLQ G-10	25437	-0-	25437	51053	2225 9	13 1	22456 2	Y	2698	2679 1	8 8		21
*03	77805 X	26752	-0-	-51053	-0-	2968 9	14 1	23692 2	Y	2769	2773 1			17
*04	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	3046 9	14 1	22017 2	Y	2689	2672 1	7 8		27
*05	30039 X	24147	-0-	-5892	-0-	2958 9	13 1	21306 2	Y	2571	2569 1	8 8		21
*06	27990 X	24462	-0-	-3528	-0-	2828 9	15 1	21750 2	Y	2452	2437 1	8 8		28
*07	28923 X	20548	-0-	-8375	-0-	2697 9	9 1	19015 2	Y	1385	1053 0	345 1		11
*08	27466 X	15931	-0-	-11535	-0-	1524 9	8 1	14694 2	Y	1117	1104 0	5 8		19
*09	26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	1229 9	11 1	24911 2	Y	1518	1519 0			18
*10	26040 X	20942	-0-	-5098	-0-	89 4	1670 9							
*11	25200 X	6152	-0-	-19048	-0-	14 1	18810 2	Y	1862	1870 0	1 8			9
						70 4	2048 9							
						3 1	5710 2	Y	398	404 0	1 8			2
						1 4	438 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 2H RRCID -> 287473														
COMPL. DATE 08/06/2019														
TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	59582 X	48465	-0-	-11117	-0-	1170	1	42885	2	Y	4009	3989	1	25
						4410	9							
*01	DLQ G-10	45049	-0-	45049	45049	1186	1	39961	2	Y	3547	3511	1	17
						3902	9							
*02	DLQ G-10	44581	-0-	44581	89630	1094	1	40432	2	Y	2777	2764	1	22
						3055	9							
*03	138025 X	48395	-0-	-89630	-0-	1240	1	42961	2	Y	3813	3811	1	24
						4194	9							
*04	43572 X	43572	-0-	-0-	-0-	1224	1	38708	2	Y	3309	3291	1	33
						3640	9							
*05	50158 X	44682	-0-	-5476	-0-	1286	1	39637	2	Y	3417	3412	1	28
						3759	9							
*06	48540 X	40298	-0-	-8242	-0-	1158	1	36020	2	Y	2836	2820	1	35
						3120	9							
*07	49383 X	44829	-0-	-4554	-0-	1217	1	40013	2	Y	3272	2462	0	28
						3599	9					807	1	
*08	49383 X	21676	-0-	-27707	-0-	621	1	19309	2	Y	1587	1578	0	30
						1746	9							
*09	46701 X	46701	-0-	-0-	-0-	1059	1	43141	2	Y	2159	2160	0	29
						126	4	2375	9					
*10	46314 X	44881	-0-	-1433	-0-	1073	1	40410	2	Y	2985	2993	0	19
						114	4	3284	9					
*11	44820 X	41160	-0-	-3660	-0-	1050	1	36749	2	Y	2770	2766	0	16
						314	4	3047	9					

PGE BROWNE														
WELL #: R 2H RRCID -> 287474														
COMPL. DATE 08/15/2019														
TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
*12	49228 X	48038	-0-	-1190	-0-	26	1	42954	2	Y	4598	4570	1	19
						5058	9							
*01	DLQ G-10	43225	-0-	43225	43225	21	1	38828	2	Y	3978	3937	1	10
						4376	9							
*02	DLQ G-10	46071	-0-	46071	89296	19	1	41517	2	Y	4123	4098	1	23
						4535	9							
*03	141111 X	51815	-0-	-89296	-0-	21	1	47071	2	Y	4294	4299	1	18
						4723	9							
*04	50163 X	50163	-0-	-0-	-0-	22	1	45701	2	Y	4036	4012	1	31
						4440	9							
*05	52173 X	50277	-0-	-1896	-0-	20	1	45836	2	Y	4019	4013	1	25
						4421	9							
*06	51210 X	33832	-0-	-17378	-0-	16	1	30967	2	Y	2590	2582	1	25
						2849	9							
*07	52917 X	-0-	-0-	-52917	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
*08	52917 X	-0-	-0-	-52917	-0-					Y	-0-			-0-
*09	51210 X	7367	-0-	-43843	-0-	3	1	6792	2	Y	493	487	0	6
						30	4	542	9					
*10	51181 X	46095	-0-	-5086	-0-	28	1	41621	2	Y	3906	3890	0	19
						149	4	4297	9					
*11	34590 X	23620	-0-	-10970	-0-	19	1	21205	2	Y	2174	2178	0	9
						5	4	2391	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
PGE BROWNE															WELL #: 0 1H															RRCID -> 287482															COMPL. DATE 08/06/2019															TOTAL DEPTH 8051															PERF. 8425 - 19275																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M	O				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. (I) GAS LIFT(L)				MONTHLY STATUS(CODE)				CUMU STATUS (-) UNDERAGE				*				DISPOSITIONS				*				C				COND PROD				*				DISPOSITIONS				*				EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
PGE BROWNE															
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*12	53630 X	41930	-0-	-11700	-0-	1002	1	36728	2	Y	3818	3798	1	23	8
						4200	9								24
*01	DLQ G-10	43552	-0-	43552	43552	1134	1	38224	2	Y	3813	3771	1	48	8
						4194	9								18
*02	DLQ G-10	43018	-0-	43018	86570	1027	1	37973	2	Y	3653	3633	1	11	8
						4018	9								27
*03	133339 X	46769	-0-	-86570	-0-	1195	1	41391	2	Y	3803	3807	1		
						4183	9								23
*04	45509 X	45509	-0-	-0-	-0-	1273	1	40281	2	Y	3595	3573	1	10	8
						3955	9								35
*05	48670 X	46505	-0-	-2165	-0-	1342	1	41373	2	Y	3445	3441	1	10	8
						3790	9								29
*06	47100 X	44331	-0-	-2769	-0-	1273	1	39564	2	Y	3176	3157	1	10	8
						3494	9								38
*07	48670 X	48562	-0-	-108	-0-	1336	1	43882	2	Y	3040	2291	0	752	1
						3344	9					10	8		25
*08	47988 X	25047	-0-	-22941	-0-	726	1	22579	2	Y	1584	1573	0	7	8
						1742	9								29
*09	46440 X	32689	-0-	-13751	-0-	752	1	30631	2	Y	1128	1141	0		
						65	4	1241	9						16
*10	49941 X	7025	-0-	-42916	-0-	181	1	6810	2	Y	30	43	0		3
						1	4	33	9						
*11	48330 X	29990	-0-	-18340	-0-	777	1	27210	2	Y	1609	1599	0	4	8
						233	4	1770	9						9
PGE BROWNE															
WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640															
*12	58378 X	58378	-0-	-0-	-0-	36	1	51362	2	Y	6345	6302	1	38	8
						6980	9								24
*01	DLQ G-10	51346	-0-	51346	51346	29	1	45325	2	Y	5447	5392	1	68	8
						5992	9								11
*02	DLQ G-10	50944	-0-	50944	102290	25	1	45016	2	Y	5366	5335	1	16	8
						5903	9								26
*03	157542 X	55252	-0-	-102290	-0-	28	1	49032	2	Y	5629	5636	1		
						6192	9								19
*04	52483 X	52483	-0-	-0-	-0-	29	1	46528	2	Y	5387	5353	1	15	8
						5926	9								38
*05	59396 X	55600	-0-	-3796	-0-	28	1	49449	2	Y	5566	5556	1	17	8
						6123	9								31
*06	56070 X	42889	-0-	-13181	-0-	25	1	38370	2	Y	4085	4068	1	13	8
						4494	9								35
*07	57939 X	-0-	-0-	-57939	-0-					Y	-0-	35	1		-0-
*08	56885 X	-0-	-0-	-56885	-0-					Y	-0-				-0-
*09	55050 X	4260	-0-	-50790	-0-	2	1	3937	2	Y	277	274	0		3
						16	4	305	9						
*10	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	36	1	54186	2	Y	5005	4981	0	3	8
						191	4	5506	9						24
*11	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	42	1	48269	2	Y	4893	4884	0	13	8
						13	4	5382	9						20
FAITH-YANA GG UNIT															
WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
PGE BROWNE		WELL #:		0 5H	RRCID ->	288395	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	7892 PERF. 8001 - 19924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	32178 X	25825	-0-	-6353	-0-	604 1	22138 2	Y	2803	2788 1 17 8 17
						3083 9				
*01	DLQ G-10	25363	-0-	25363	25363	649 1	21858 2	Y	2596	2569 1 32 8 12
						2856 9				
*02	DLQ G-10	21378	-0-	21378	46741	501 1	18516 2	Y	2146	2135 1 6 8 17
						2361 9				
*03	70424 X	23683	-0-	-46741	-0-	588 1	20369 2	Y	2478	2480 1 15
						2726 9				
*04	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	613 1	19370 2	Y	2331	2317 1 6 8 23
						2564 9				
*05	26815 X	22623	-0-	-4192	-0-	633 1	19524 2	Y	2242	2239 1 7 8 19
						2466 9				
*06	25230 X	21921	-0-	-3309	-0-	608 1	18917 2	Y	2178	2164 1 7 8 26
						2396 9				
*07	24304 X	22413	-0-	-1891	-0-	592 1	19455 2	Y	2151	1621 0 532 1 17
						2366 9				
*08	24304 X	10542	-0-	-13762	-0-	293 1	9101 2	Y	1044	1038 0 4 8 19
						1148 9				
*09	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	590 1	24035 2	Y	2103	2096 0 26
						123 4				
*10	23405 X	20796	-0-	-2609	-0-	481 1	18110 2	Y	1937	1951 0 1 8 11
						74 4				
*11	22650 X	17628	-0-	-5022	-0-	432 1	15114 2	Y	1775	1773 0 5 8 8
						129 4				

FAITH-SANDY		WELL #:		S 1H	RRCID ->	288886	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6206 PERF. 6642 - 16682
06	24450 X	21660	-0-	-2790	-0-	7 1	19311 2	N	2129	2128 0 5 8 4
						2342 9				
07	23126 X	19543	-0-	-3583	-0-	8 1	17546 2	N	1808	1804 0 6 8 2
						1989 9				
08	22475 X	21054	-0-	-1421	-0-	8 1	19265 2	N	1619	1613 0 6 8 2
						1781 9				
09	21660 X	19976	-0-	-1684	-0-	8 1	18201 2	N	1606	1604 0 4
						1767 9				
*10	22382 X	20225	-0-	-2157	-0-	12 1	17828 2	N	2168	2166 0 6
						2385 9				
11	21660 X	18072	-0-	-3588	-0-	8 1	16313 2	N	1592	1594 0 2 8 2
						1751 9				

FAITH-SANDY		WELL #:		S 2H	RRCID ->	288915	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6197 PERF. 6584 - 17431
06	27000 X	22324	-0-	-4676	-0-	5 1	20633 2	N	1533	1534 0 3 8 -0-
						1686 9				
07	26939 X	19984	-0-	-6955	-0-	8 1	17945 2	N	1846	1839 0 6 8 1
						2031 9				
08	25761 X	21612	-0-	-4149	-0-	8 1	19753 2	N	1683	1677 0 6 8 1
						1851 9				
09	24930 X	20535	-0-	-4395	-0-	8 1	18822 2	N	1550	1549 0 2
						1705 9				
*10	25389 X	20355	-0-	-5034	-0-	9 1	18682 2	N	1513	1514 0 1
						1664 9				
11	22320 X	19904	-0-	-2416	-0-	7 1	18279 2	N	1471	1470 0 2 8 -0-
						1618 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															NON-ASSOCIATED																			
FAITH-SANDY D UNIT															WELL #: S 3H RRCID -> 288916										COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE									
06	29130 X	25951	-0-	-3179	-0-	8	1		23561	2	N	2165	2160	0		5	8								3									
07	28427 X	24261	-0-	-4166	-0-	2382	9		21190	2	N	2781	2770	0		10	8								4									
08	28210 X	25934	-0-	-2276	-0-	12	1		23235	2	N	2443	2434	0		9	8								4									
09	27300 X	24305	-0-	-2995	-0-	2687	9		21881	2	N	2194	2193	0		1	8								4									
*10	27094 X	24447	-0-	-2647	-0-	11	1		21919	2	N	2286	2286	0											4									
11	25950 X	23745	-0-	-2205	-0-	2413	9		21078	2	N	2414	2411	0		5	8								2									
						13	1																											
						2515	9																											
						12	1																											
						2655	9																											
FAITH-SANDY															WELL #: M 4H RRCID -> 288936										COMPL. DATE 12/28/2019					TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009				
06	25050 X	20931	-0-	-4119	-0-	18927	2		2004	9	N	1822	1818	0		3	8								6									
07	25017 X	21141	-0-	-3876	-0-	18917	2		2224	9	N	2022	2015	0		6	8								7									
08	23498 X	20543	-0-	-2955	-0-	18445	2		2098	9	N	1907	1900	0		7	8								7									
09	22560 X	19436	-0-	-3124	-0-	17447	2		1989	9	N	1808	1806	0											9									
*10	21855 X	19602	-0-	-2253	-0-	17703	2		1899	9	N	1726	1728	0											7									
*11	20940 X	18339	-0-	-2601	-0-	16524	2		1815	9	N	1650	1649	0		2	8								6									
FAITH-SANDY															WELL #: M 3H RRCID -> 288938										COMPL. DATE 12/28/2019					TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694				
06	28800 X	24944	-0-	-3856	-0-	22410	2		2534	9	N	2304	2299	0		5	8								4									
07	28582 X	25073	-0-	-3509	-0-	22534	2		2539	9	N	2308	2301	0		8	8								3									
08	27187 X	24052	-0-	-3135	-0-	21629	2		2423	9	N	2203	2194	0		8	8								4									
09	25980 X	22773	-0-	-3207	-0-	20479	2		2294	9	N	2085	2083	0		1	8								5									
*10	25761 X	22196	-0-	-3565	-0-	20096	2		2100	9	N	1909	1911	0											3									
*11	24930 X	21257	-0-	-3673	-0-	19100	2		2157	9	N	1961	1959	0		3	8								2									
FAITH-SAN PEDRO G UNIT															WELL #: I 1H RRCID -> 289142										COMPL. DATE 12/17/2019					TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745				
06	39510 X	35949	-0-	-3561	-0-	3095	1		29082	2	N	3429	3421	0		8	8								-0-									
07	39401 X	35435	-0-	-3966	-0-	3772	9		28858	2	N	3388	3376	0		12	8								-0-									
08	38378 X	34802	-0-	-3576	-0-	2850	1		28109	2	N	3279	3265	0		14	8								-0-									
09	36390 X	33048	-0-	-3342	-0-	3727	9		27073	2	N	2985	2984	0		1	8								-0-									
*10	37541 X	33440	-0-	-4101	-0-	3086	1		27546	2	N	2872	2872	0											-0-									
11	35940 X	32006	-0-	-3934	-0-	2691	1		26356	2	N	2985	2979	0		6	8								-0-									
						3284	9																											
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT															WELL #: I 1H RRCID -> 289144										COMPL. DATE 12/17/2019					TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916				
06	32370 X	28434	-0-	-3936	-0-	2481	1		23255	2	N	2453	2447	0		6	8								-0-									
07	31682 X	28074	-0-	-3608	-0-	2698	9		23029	2	N	2516	2507	0		9	8								-0-									
08	30690 X	27575	-0-	-3115	-0-	2277	1		22442	2	N	2434	2424	0		9	8								1									
09	29190 X	26365	-0-	-2825	-0-	2768	9		21728	2	N	2252	2251	0		1	8								1									
*10	30132 X	26445	-0-	-3687	-0-	2456	1		21865	2	N	2190	2191	0											-0-									
11	28440 X	25226	-0-	-3214	-0-	2677	9		21103	2	N	2030	2025	0		5	8								-0-									
						2171	1																											
						2409	9																											
						1890	1																											
						2233	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	24600 X	22485	-0-	-2115	-0-	7 1	20151 2	N	2115	2112 0	4 8	3		
07	23963 X	19844	-0-	-4119	-0-	2327 9	17455 2	N	2164	2158 0	8 8	1		
08	23963 X	21613	-0-	-2350	-0-	2380 9	19406 2	N	1998	1991 0	7 8	1		
09	23190 X	20478	-0-	-2712	-0-	2198 9	18399 2	N	1881	1880 0	1 8	1		
*10	23653 X	20279	-0-	-3374	-0-	2069 9	18205 2	N	1875	1876 0		-0-		
11	22500 X	19549	-0-	-2951	-0-	2063 9	17587 2	N	1775	1772 0	3 8	-0-		
						1953 9								
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
06	23310 X	20497	-0-	-2813	-0-	18341 2	2156 9	N	1960	1956 0	3 8	16		
07	22878 X	21229	-0-	-1649	-0-	19036 2	2193 9	N	1994	1988 0	6 8	16		
08	22506 X	20491	-0-	-2015	-0-	18337 2	2154 9	N	1958	1950 0	7 8	17		
09	21630 X	20267	-0-	-1363	-0-	18283 2	1984 9	N	1804	1803 0		18		
*10	21359 X	19278	-0-	-2081	-0-	17361 2	1917 9	N	1743	1744 0		17		
*11	20550 X	18641	-0-	-1909	-0-	16496 2	2145 9	N	1950	1947 0	3 8	17		
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
06	50280 X	43481	-0-	-6799	-0-	140 1	41054 2	Y	2079	2049 1		162		
07	50685 X	42871	-0-	-7814	-0-	2287 9	40604 2	Y	1936	1968 1	1 8	129		
08	49259 X	41668	-0-	-7591	-0-	137 1	39528 2	Y	1820	1847 1		102		
09	47670 X	39802	-0-	-7868	-0-	2130 9	37732 2	Y	1765	1765 1		102		
10	0	40931	-0-	40931	40931	138 1	38797 2	Y	1821	1789 1		134		
11	0	38609	-0-	38609	79540	2002 9	36553 2	Y	1762	1696 1	1 8	199		
						1942 9								
						131 1								
						2003 9								
						118 1								
						1938 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
06	55440 X	49197	-0-	-6243	-0-	157 1	46036 2	Y	2731	2690 1		209		
07	53599 X	48851	-0-	-4748	-0-	3004 9	45852 2	Y	2585	2624 1	1 8	169		
08	53599 X	48783	-0-	-4816	-0-	155 1	45905 2	Y	2471	2505 1		135		
09	51870 X	51178	-0-	-692	-0-	2844 9	48459 2	Y	2322	2326 1		131		
10	0	49834	-0-	49834	49834	160 1	47228 2	Y	2224	2194 1		161		
11	0	46167	-0-	46167	96001	2718 9	43610 2	Y	2197	2111 1	1 8	246		
						165 1								
						2554 9								
						2446 9								
						140 1								
						2417 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	34410 X	30083	-0-	-4327	-0-	98 1	28492 2	Y	1357	1337 1				108
07	35557 X	30043	-0-	-5514	-0-	1493 9	28332 2	Y	1468	1476 1				100
08	34472 X	28267	-0-	-6205	-0-	96 1	26709 2	Y	1331	1354 1				77
09	33360 X	27769	-0-	-5591	-0-	1615 9	26125 2	Y	1414	1408 1				83
10	0	27765	-0-	27765	27765	94 1	26102 2	Y	1432	1408 1				107
11	0	25623	-0-	25623	53388	1464 9	24024 2	Y	1383	1331 1				159
						89 1								
						1555 9								
						88 1								
						1575 9								
						78 1								
						1521 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
06	83280 X	66908	-0-	-16372	-0-	300 1	63078 2	N	3209	3233 1	6 8			262
07	80817 X	47342	-0-	-33475	-0-	3530 9	44645 2	N	2213	2300 1	8 8			167
08	73160 X	63776	-0-	-9384	-0-	263 1	59606 2	N	3455	3434 1	4 8			184
09	66900 X	58696	-0-	-8204	-0-	2434 9	55392 2	N	2984	3062 1				106
10	69130 X	64547	-0-	-4583	-0-	369 1	60775 2	N	3233	3082 1				257
11	0	52102	-0-	52102	52102	3801 9	48816 2	N	2792	2728 1	6 8			315
						22 1								
						3282 9								
						216 1								
						3556 9								
						215 1								
						3071 9								
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
*12	103898 X	103898	-0-	-0-	-0-	56 1	93047 2	Y	9814	9744 1	59 8			51
*01	81712 X	81712	-0-	-0-	-0-	10795 9	72208 2	Y	8598	8511 1	107 8			31
*02	74448 X	74448	-0-	-0-	-0-	46 1	67449 2	Y	6335	6306 1	19 8			41
*03	73734 X	73734	-0-	-0-	-0-	9458 9	67369 2	Y	5761	5772 1				30
*04	66808 X	66808	-0-	-0-	-0-	30 1	61780 2	Y	4549	4525 1	13 8			41
*05	64127 X	64127	-0-	-0-	-0-	6969 9	58751 2	Y	4865	4855 1	15 8			36
*06	55466 X	55466	-0-	-0-	-0-	28 1	50788 2	Y	4229	4206 1	13 8			46
*07	81158 X	51943	-0-	-29215	-0-	6337 9	47723 2	Y	3813	2877 0	944 1			26
*08	72726 X	23985	-0-	-48741	-0-	24 1	21838 2	Y	1939	1927 0	8 8			30
*09	66000 X	60400	-0-	-5600	-0-	5004 9	55267 2	Y	4403	4385 0				48
*10	63364 X	56981	-0-	-6383	-0-	24 1	51769 2	Y	4551	4576 0	3 8			20
*11	54630 X	46207	-0-	-8423	-0-	5352 9	42087 2	Y	3708	3705 0	10 8			13
						26 1	4079 9							
						4194 9								
						14 1								
						2133 9								
						34 1								
						256 4								
						33 1								
						173 4								
						32 1								
						9 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	164771 X	164771	-0-	-0-	-0-	93	1	146788	2	Y	16264	16121	1 98 8	85
						17890	9							
*01	108859 X	108859	-0-	-0-	-0-	61	1	96338	2	Y	11327	11228	1 142 8	42
						12460	9							
*02	116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	51	1	104914	2	Y	10863	10802	1 32 8	71
						11949	9							
*03	125241 X	125241	-0-	-0-	-0-	57	1	112439	2	Y	11586	11597	1	60
						12745	9							
*04	116463 X	116463	-0-	-0-	-0-	56	1	105009	2	Y	10362	10301	1 28 8	93
						11398	9							
*05	116521 X	116521	-0-	-0-	-0-	49	1	105814	2	Y	9689	9680	1 30 8	72
						10658	9							
*06	104875 X	104875	-0-	-0-	-0-	55	1	95018	2	Y	8911	8858	1 28 8	97
						9802	9							
*07	127286 X	103493	-0-	-23793	-0-	58	1	94059	2	Y	8524	6426	0 2108 1	60
						9376	9					27 8		
*08	123225 X	46197	-0-	-77028	-0-	26	1	41996	2	Y	3795	3777	0 16 8	62
						4175	9							
*09	114660 X	89470	-0-	-25190	-0-	57	1	80691	2	Y	7530	7508	0	84
						439	4	8283	9					
*10	114979 X	90236	-0-	-24743	-0-	54	1	81754	2	Y	7405	7449	0 5 8	35
						282	4	8146	9					
*11	103110 X	77657	-0-	-25453	-0-	53	1	70825	2	Y	6148	6143	0 16 8	24
						16	4	6763	9					

PGE DOS														
WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
*12	165436 X	165436	-0-	-0-	-0-	94	1	147306	2	N	16396	16253	1 99 8	86
						18036	9							
*01	110789 X	110789	-0-	-0-	-0-	62	1	97960	2	N	11606	11504	1 145 8	43
						12767	9							
*02	106690 X	106690	-0-	-0-	-0-	50	1	95098	2	N	10493	10436	1 31 8	69
						11542	9							
*03	113060 X	113060	-0-	-0-	-0-	54	1	100994	2	N	10920	10932	1	57
						12012	9							
*04	117159 X	117159	-0-	-0-	-0-	58	1	105201	2	N	10818	10748	1 30 8	97
						11900	9							
*05	125504 X	125504	-0-	-0-	-0-	54	1	113535	2	N	10832	10816	1 33 8	80
						11915	9							
*06	107025 X	107025	-0-	-0-	-0-	58	1	96700	2	N	9334	9283	1 29 8	102
						10267	9							
*07	103728 X	103728	-0-	-0-	-0-	60	1	94011	2	N	8779	6619	0 2171 1	63
						9657	9					28 8		
*08	47043 X	47043	-0-	-0-	-0-	29	1	42508	2	N	4096	4074	0 17 8	68
						4506	9							
*09	74833 X	74833	-0-	-0-	-0-	53	1	66777	2	N	6910	6899	0	79
						402	4	7601	9					
*10	95339 X	95339	-0-	-0-	-0-	58	1	86284	2	N	7906	7941	0 6 8	38
						300	4	8697	9					
*11	75609 X	75609	-0-	-0-	-0-	51	1	68986	2	N	5960	5958	0 16 8	24
						16	4	6556	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-A TR3														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	243775 X	243775	-0-	-0-	-0-	246	1	231560	2	Y	10881	11157	1	381
07	231322 X	219491	-0-	-11831	-0-	11969	9	208871	2	Y	9425	9558	1	248
08	231322 X	172991	-0-	-58331	-0-	252	1	164450	2	Y	7539	7377	1	410
09	243780 X	8175	-0-	-235605	-0-	10368	9	7544	2	Y	478	769	1	119
10	0	46133	-0-	46133	46133	248	1	43147	2	Y	2526	2237	1	408
11	0	91080	-0-	91080	137213	8293	9	4025	9	Y	3659	4001	1	57
						105	1							
						526	9							
						207	1							
						2779	9							
						87055	2						9 8	
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
06	64407 X	64407	-0-	-0-	-0-	56773	2	7634	9	Y	6940	6907	1	72
07	95852 X	62539	-0-	-33313	-0-	55183	2	7356	9	Y	6687	5041	0	44
*08	86366 X	31885	-0-	-54481	-0-	23	1	28232	2	Y	3300	3280	0	50
*09	80340 X	30163	-0-	-50177	-0-	3630	9	27560	2	Y	2233	2262	0	21
*10	78895 X	16235	-0-	-62660	-0-	18	1	2456	9	Y	1392	1410	0	2
*11	64410 X	30437	-0-	-33973	-0-	129	4	14641	2	Y	2983	2969	0	8
						53	4	1531	9	Y			1 8	
						26	1	27123	2	Y			8 8	
						7	4	3281	9	Y				
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
06	97873 X	97873	-0-	-0-	-0-	87801	2	10072	9	Y	9156	9108	1	100
07	89792 X	89792	-0-	-0-	-0-	80893	2	8899	9	Y	8090	6104	0	59
*08	41205 X	41205	-0-	-0-	-0-	26	1	37103	2	Y	3705	3686	0	62
*09	75446 X	75446	-0-	-0-	-0-	4076	9	67506	2	Y	6810	6794	0	78
*10	81508 X	81508	-0-	-0-	-0-	52	1	7491	9	Y	6823	6863	0	33
*11	69325 X	69325	-0-	-0-	-0-	397	4	73694	2	Y	5183	5181	0	22
						50	1	7505	9	Y			5 8	
						259	4	63566	2	Y			13 8	
						44	1	5701	9	Y				
						14	4							
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
06	64759 X	64759	-0-	-0-	-0-	59126	2	5633	9	Y	5121	5094	1	56
07	62588 X	62588	-0-	-0-	-0-	57471	2	5117	9	Y	4652	3510	0	32
*08	51708 X	28634	-0-	-23074	-0-	15	1	26331	2	Y	2080	2071	0	32
*09	59332 X	59332	-0-	-0-	-0-	2288	9	54447	2	Y	4190	4177	0	45
*10	65199 X	65199	-0-	-0-	-0-	32	1	4609	9	Y	5571	5587	0	25
*11	53138 X	53138	-0-	-0-	-0-	244	4	58818	2	Y	4609	4605	0	17
						40	1	6128	9	Y			4 8	
						213	4	48016	2	Y			12 8	
						40	1	5070	9	Y				
						12	4							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
10	0	12233	-0-	12233	12233	11823	2	410	9	N	373	315	1	58
11	0	188930	-0-	188930	201163	178565	2	10365	9	N	9423	9323	1	137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		SHUT IN	18416	-0-	18416	18416	17834	2	582	9	N	529	447	82
11		SHUT IN	218241	-0-	218241	236657	208370	2	9871	9	N	8974	8906	130
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 250718 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73		210
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	165	126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82		208
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47		255
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	180	175
11		14B2 EXT	1316	-0-	1316	1316	1216	3	100	9	N	91	165	101
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
PRITCHETT														
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-		-0-
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017														
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-		36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-		36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-		36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-		36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-		36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-		36
RISINGER														
WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639														
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	6	1
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
*06	170522 X	170522	-0-	-0-	-0-	725	1	156046	2	Y	12501	12247	1	75 8 179
						13751	9							
07	200384 X	198709	-0-	-1675	-0-	669	1	184940	2	Y	11909	11951	1	30 8 107
						13100	9							
08	200384 X	188785	-0-	-11599	-0-	2897	1	174969	2	Y	9747	9793	1	21 8 40
						197	4	10722	9					
09	193920 X	153317	-0-	-40603	-0-	2940	1	140755	2	Y	8617	8572	1	13 8 72
						143	4	9479	9					
10	200384 X	140260	-0-	-60124	-0-	2868	1	129287	2	Y	7368	7355	1	11 8 74
						8105	9							
11	0	56090	-0-	56090	56090	1210	1	51302	2	Y	3253	3243	1	4 8 80
						3578	9							

CODIGO														
WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924														
06	0	261169	-0-	261169	261169	1111	1	239136	2	Y	19020	18702	1	78 8 273
						20922	9							
07	574811 X	313642	-0-	-261169	-0-	1059	1	292332	2	Y	18410	18479	1	38 8 166
						20251	9							
08	328538 X	269182	-0-	-59356	-0-	4100	1	248441	2	Y	14866	14948	1	22 8 62
						288	4	16353	9					
09	317940 X	219816	-0-	-98124	-0-	4232	1	202311	2	Y	11891	11839	1	15 8 99
						193	4	13080	9					
10	0	195072	-0-	195072	195072	4012	1	180524	2	Y	9578	9569	1	12 8 96
						10536	9							
11	0	77824	-0-	77824	272896	1691	1	71525	2	Y	4189	4178	1	4 8 103
						4608	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10343 - 17188														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 10655 - 17393														
06	19350 X	15995	-0-	-3355	-0-	524	1	15471	2	Y	-0-			-0-
07	19995 X	14843	-0-	-5152	-0-	499	1	14344	2	Y	-0-			-0-
08	19995 X	19651	-0-	-344	-0-	708	1	18943	2	Y	-0-			-0-
09	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	764	1	19438	2	Y	-0-			-0-
10	0	19928	-0-	19928	19928	774	1	19154	2	Y	-0-			-0-
11	0	19127	-0-	19127	39055	764	1	18363	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10701 - 17244														
06	21900 X	18939	-0-	-2961	-0-	620	1	18319	2	Y	-0-			-0-
07	22630 X	10284	-0-	-12346	-0-	338	1	9946	2	Y	-0-			-0-
08	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	407	17	1	390	2	Y	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	723	13	1	303	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15780 X	12315	-0-	-3465	-0-	404	1	11911	2	Y	-0-		-0-
07	16306 X	12617	-0-	-3689	-0-	424	1	12193	2	Y	-0-		-0-
08	16306 X	12852	-0-	-3454	-0-	465	1	12387	2	Y	-0-		-0-
09	12600 X	11793	-0-	-807	-0-	447	1	11346	2	Y	-0-		-0-
10	0	12242	-0-	12242	12242	478	1	11764	2	Y	-0-		-0-
11	0	11614	-0-	11614	23856	451	1	11163	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738													
06	21990 X	14243	-0-	-7747	-0-	468	1	13775	2	Y	-0-		-0-
07	22723 X	13853	-0-	-8870	-0-	465	1	13388	2	Y	-0-		-0-
08	0	11815	-0-	11815	11815	427	1	11388	2	Y	-0-		-0-
09	0	11467	-0-	11467	23282	435	1	11032	2	Y	-0-		-0-
10	0	11568	-0-	11568	34850	452	1	11116	2	Y	-0-		-0-
11	0	9398	-0-	9398	44248	377	1	9021	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521													
06	30120 X	19155	-0-	-10965	-0-	628	1	18527	2	Y	-0-		-0-
07	31124 X	18218	-0-	-12906	-0-	611	1	17607	2	Y	-0-		-0-
08	31124 X	17238	-0-	-13886	-0-	622	1	16616	2	Y	-0-		-0-
09	23250 X	15687	-0-	-7563	-0-	594	1	15093	2	Y	-0-		-0-
10	0	15209	-0-	15209	15209	593	1	14616	2	Y	-0-		-0-
11	0	15347	-0-	15347	30556	609	1	14738	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521													
06	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	796	1	23552	2	Y	-0-		-0-
07	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	725	1	20902	2	Y	-0-		-0-
08	0	20950	-0-	20950	20950	755	1	20195	2	Y	-0-		-0-
09	0	18689	-0-	18689	39639	706	1	17983	2	Y	-0-		-0-
*10	58378 X	18739	-0-	-39639	-0-	728	1	18011	2	Y	-0-		-0-
*11	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	667	1	16379	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300													
06	6450 X	5068	-0-	-1382	-0-	180	1	4888	2	Y	-0-		-0-
07	6665 X	5185	-0-	-1480	-0-	194	1	4991	2	Y	-0-		-0-
08	0	4838	-0-	4838	4838	187	1	4651	2	Y	-0-		-0-
09	0	4563	-0-	4563	9401	177	1	4386	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	4934	-0-	4934	14335	184	1	4750	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	5021	-0-	5021	19356	190	1	4831	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583													
06	15870 X	15492	-0-	-378	-0-	549	1	14943	2	Y	-0-		-0-
07	16399 X	7546	-0-	-8853	-0-	273	1	7273	2	Y	-0-		-0-
08	14787 X	1997	-0-	-12790	-0-	77	1	1920	2	Y	-0-		-0-
09	14370 X	2514	-0-	-11856	-0-	98	1	2416	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3234	-0-	3234	3234	120	1	3114	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3791	-0-	3791	7025	144	1	3647	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940													
06	22560 X	5266	-0-	-17294	-0-	171	1	5095	2	N	-0-		-0-
07	23312 X	19003	-0-	-4309	-0-	640	1	18363	2	N	-0-		-0-
08	0	22428	-0-	22428	22428	808	1	21620	2	N	-0-		-0-
09	0	17648	-0-	17648	40076	665	1	16983	2	N	-0-		-0-
10	0	13842	-0-	13842	53918	529	1	13313	2	N	-0-		-0-
11	0	15621	-0-	15621	69539	624	1	14997	2	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
06	38751 X	38751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	1	37484	2	N	-0-	-0-
07	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	1	29144	2	N	-0-	-0-
08	0	31160	-0-	31160	31160	31160	31160	1120	1	30040	2	N	-0-	-0-
09	0	30628	-0-	30628	61788	61788	61788	1156	1	29472	2	N	-0-	-0-
10	0	26890	-0-	26890	88678	88678	88678	1028	1	25862	2	N	-0-	-0-
11	0	29850	-0-	29850	118528	118528	118528	1187	1	28663	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277														
06	31800 X	23520	-0-	-8280	-0-	-0-	-0-	832	1	22688	2	N	-0-	-0-
07	32860 X	24020	-0-	-8840	-0-	-0-	-0-	899	1	23121	2	N	-0-	-0-
08	32860 X	23603	-0-	-9257	-0-	-0-	-0-	911	1	22692	2	N	-0-	-0-
09	24540 X	21411	-0-	-3129	-0-	-0-	-0-	826	1	20585	2	N	-0-	-0-
10	0	21399	-0-	21399	21399	21399	21399	794	1	20605	2	N	-0-	-0-
11	0	22638	-0-	22638	44037	44037	44037	859	1	21779	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
06	30450 X	22773	-0-	-7677	-0-	-0-	-0-	806	1	21967	2	N	-0-	-0-
07	31465 X	23295	-0-	-8170	-0-	-0-	-0-	873	1	22422	2	N	-0-	-0-
08	31465 X	23004	-0-	-8461	-0-	-0-	-0-	889	1	22115	2	N	-0-	-0-
09	23640 X	21440	-0-	-2200	-0-	-0-	-0-	829	1	20611	2	N	-0-	-0-
10	0	22830	-0-	22830	22830	22830	22830	847	1	21983	2	N	-0-	-0-
11	0	22457	-0-	22457	45287	45287	45287	852	1	21605	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
06	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	25987	2	N	-0-	-0-
07	27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	26065	2	N	-0-	-0-
08	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	1	25553	2	N	-0-	-0-
09	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	22861	2	N	-0-	-0-
10	0	24739	-0-	24739	24739	24739	24739	911	1	23828	2	N	-0-	-0-
11	0	27192	-0-	27192	51931	51931	51931	1031	1	26161	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
06	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	14368	2	N	-0-	-0-
07	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	13503	2	N	-0-	-0-
08	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	12298	2	N	-0-	-0-
09	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	10998	2	N	-0-	-0-
10	0	12035	-0-	12035	12035	12035	12035	445	1	11590	2	N	-0-	-0-
11	0	11580	-0-	11580	23615	23615	23615	439	1	11141	2	N	-0-	-0-
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276														
06	9540 X	7907	-0-	-1633	-0-	-0-	-0-	448	1	7459	2	N	-0-	-0-
07	9858 X	837	-0-	-9021	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	N	-0-	-0-
08	0	35	-0-	35	35	35	35	2	1	33	2	N	-0-	-0-
09	0	353	-0-	353	388	388	388	26	1	327	2	N	-0-	-0-
10	0	604	-0-	604	992	992	992	31	1	573	2	N	-0-	-0-
11	0	190	-0-	190	1182	1182	1182	11	1	179	2	N	-0-	-0-
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615														
06	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	11950	2	Y	-0-	5
07	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	12751	2	Y	-0-	5
08	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	15394	2	Y	-0-	5
09	12960 X	11684	-0-	-1276	-0-	-0-	-0-	443	1	11241	2	Y	-0-	5
10	0	11423	-0-	11423	11423	11423	11423	423	1	11000	2	Y	-0-	-0-
11	0	11764	-0-	11764	23187	23187	23187	436	1	11328	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	1196	1	19305	2	Y	1 5 1	2
07	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	695	1	21128	2	Y	-0-	2
08	0		442	-0-	442	442	14	1	428	2	Y	-0-	2
09	0		17762	-0-	17762	18204	646	1	17116	2	Y	-0-	2
10	0		19265	-0-	19265	37469	706	1	18559	2	Y	-0-	-0-
11	0		24776	-0-	24776	62245	922	1	23854	2	Y	-0-	-0-
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693													
06	9720	X	8710	-0-	-1010	-0-	508	1	8202	2	Y	-0-	2
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	256	1	7768	2	Y	-0-	2
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	246	1	6821	2	Y	-0-	2
09	8820	X	5693	-0-	-3127	-0-	216	1	5477	2	Y	-0-	2
10	0		7007	-0-	7007	7007	260	1	6747	2	Y	-0-	-0-
11	0		7520	-0-	7520	14527	276	1	7244	2	Y	-0-	-0-
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407													
06	12240	X	10879	-0-	-1361	-0-	618	1	10261	2	N	-0-	-0-
07	12648	X	12134	-0-	-514	-0-	675	1	11459	2	N	-0-	-0-
08	0		11480	-0-	11480	11480	691	1	10789	2	N	-0-	-0-
09	0		9622	-0-	9622	21102	680	1	8942	2	N	-0-	-0-
10	0		12352	-0-	12352	33454	705	1	11647	2	N	-0-	-0-
11	0		12306	-0-	12306	45760	690	1	11616	2	N	-0-	-0-
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993													
06	15600	X	14448	-0-	-1152	-0-	352	1	14096	2	N	-0-	-0-
07	16120	X	14369	-0-	-1751	-0-	365	1	14004	2	N	-0-	-0-
08	15655	X	13511	-0-	-2144	-0-	361	1	13150	2	N	-0-	-0-
09	14850	X	11623	-0-	-3227	-0-	309	1	11314	2	N	-0-	-0-
10	0		13666	-0-	13666	13666	384	1	13282	2	N	-0-	-0-
11	0		11224	-0-	11224	24890	329	1	10895	2	N	-0-	-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399													
06	24870	X	22547	-0-	-2323	-0-	549	1	21998	2	N	-0-	-0-
07	25079	X	22479	-0-	-2600	-0-	571	1	21908	2	N	-0-	-0-
08	24335	X	21807	-0-	-2528	-0-	584	1	21223	2	N	-0-	-0-
09	23340	X	21475	-0-	-1865	-0-	577	1	20898	2	N	-0-	-0-
10	0		21900	-0-	21900	21900	616	1	21284	2	N	-0-	-0-
11	0		21168	-0-	21168	43068	613	1	20555	2	N	-0-	-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399													
06	8370	X	5529	-0-	-2841	-0-	133	1	5396	2	N	-0-	-0-
07	8556	X	6659	-0-	-1897	-0-	169	1	6490	2	N	-0-	-0-
08	0		6271	-0-	6271	6271	168	1	6103	2	N	-0-	-0-
09	0		5845	-0-	5845	12116	157	1	5688	2	N	-0-	-0-
10	0		6133	-0-	6133	18249	172	1	5961	2	N	-0-	-0-
11	0		6709	-0-	6709	24958	194	1	6515	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	47730	X	35802	-0-	-11928	-0-	1274	1	34528	2	N	-0-
07	49321	X	36513	-0-	-12808	-0-	1374	1	35139	2	N	-0-
08	0		36283	-0-	36283	36283	1407	1	34876	2	N	-0-
09	0		34123	-0-	34123	70406	1332	1	32791	2	N	-0-
10	0		35681	-0-	35681	106087	1326	1	34355	2	N	-0-
11	0		35114	-0-	35114	141201	1337	1	33777	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10525 - 21651												
06	64740	X	47447	-0-	-17293	-0-	1680	1	45767	2	N	-0-
07	66898	X	48173	-0-	-18725	-0-	1804	1	46369	2	N	-0-
08	0		46936	-0-	46936	46936	1812	1	45124	2	N	-0-
09	0		42908	-0-	42908	89844	1668	1	41240	2	N	-0-
10	0		44488	-0-	44488	134332	1651	1	42837	2	N	-0-
11	0		43550	-0-	43550	177882	1653	1	41897	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 10170 - 19326												
06	48780	X	35688	-0-	-13092	-0-	1264	1	34424	2	N	-0-
07	50406	X	36281	-0-	-14125	-0-	1359	1	34922	2	N	-0-
08	0		35474	-0-	35474	35474	1370	1	34104	2	N	-0-
09	0		32122	-0-	32122	67596	1248	1	30874	2	N	-0-
10	0		33413	-0-	33413	101009	1240	1	32173	2	N	-0-
11	0		32983	-0-	32983	133992	1252	1	31731	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 10654 - 21821												
06	81720	X	59029	-0-	-22691	-0-	1929	1	57100	2	N	-0-
07	84444	X	59464	-0-	-24980	-0-	1993	1	57471	2	N	-0-
08	84444	X	58805	-0-	-25639	-0-	2117	1	56688	2	N	-0-
09	62400	X	54839	-0-	-7561	-0-	2070	1	52769	2	N	-0-
10	0		56708	-0-	56708	56708	2204	1	54504	2	N	-0-
11	0		51684	-0-	51684	108392	2060	1	49624	2	N	-0-
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF. 11094 - 20945												
06	40470	X	39283	-0-	-1187	-0-	2230	1	37053	2	N	-0-
07	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	2305	1	39156	2	N	-0-
08	41850	X	37771	-0-	-4079	-0-	2273	1	35498	2	N	-0-
09	40500	X	30768	-0-	-9732	-0-	2176	1	28592	2	N	-0-
*10	41447	X	38332	-0-	-3115	-0-	2192	1	36140	2	N	-0-
*11	40110	X	38409	-0-	-1701	-0-	2154	1	36255	2	N	-0-
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10757 - 20982												
06	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	1221	1	20286	2	N	-0-
07	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	1260	1	21394	2	N	-0-
08	22506	X	20576	-0-	-1930	-0-	1239	1	19337	2	N	-0-
09	21780	X	16780	-0-	-5000	-0-	1186	1	15594	2	N	-0-
*10	22661	X	20570	-0-	-2091	-0-	1173	1	19396	2	N	-0-
11	21930	X	19840	-0-	-2090	-0-	1114	1	18726	2	N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	58290 X	1656	-0-	-56634	-0-	66	1	1590	2	N	-0-	12
07	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	2240	1	57674	2	N	-0-	15
						3	9					
08	0	861	-0-	861	861	62	1	799	2	N	-0-	15
09	0	25559	-0-	25559	26420	1100	1	24459	2	N	-0-	15
10	0	57162	-0-	57162	83582	2330	1	54832	2	N	-0-	-0-
11	0	53185	-0-	53185	136767	2301	1	50884	2	N	-0-	-0-
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390												
06	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	3834	1	47477	2	N	-0-	32
						10	9					
07	44975 X	44975	-0-	-0-	-0-	1790	1	43185	2	N	-0-	32
08	0	51614	-0-	51614	51614	3968	1	47646	2	N	-0-	32
09	0	41592	-0-	41592	93206	2751	1	38841	2	N	-0-	32
10	0	38957	-0-	38957	132163	1585	1	37372	2	N	-0-	-0-
11	0	36944	-0-	36944	169107	1599	1	35345	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310												
06	64020 X	46861	-0-	-17159	-0-	1959	1	44902	2	N	-0-	-0-
07	66154 X	41008	-0-	-25146	-0-	1786	1	39222	2	N	-0-	-0-
08	0	42061	-0-	42061	42061	1917	1	40144	2	N	-0-	-0-
09	0	39118	-0-	39118	81179	1841	1	37277	2	N	-0-	-0-
10	0	40450	-0-	40450	121629	1916	1	38534	2	N	-0-	-0-
11	0	38338	-0-	38338	159967	1838	1	36500	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206												
06	46680 X	33140	-0-	-13540	-0-	1387	1	31753	2	N	-0-	-0-
07	48236 X	33474	-0-	-14762	-0-	1504	1	31970	2	N	-0-	-0-
08	0	32747	-0-	32747	32747	1494	1	31253	2	N	-0-	-0-
09	0	30262	-0-	30262	63009	1426	1	28836	2	N	-0-	-0-
10	0	31096	-0-	31096	94105	1474	1	29622	2	N	-0-	-0-
11	0	29556	-0-	29556	123661	1419	1	28137	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560												
06	42510 X	30632	-0-	-11878	-0-	1280	1	29352	2	N	-0-	-0-
07	43927 X	30504	-0-	-13423	-0-	1369	1	29135	2	N	-0-	-0-
08	43927 X	29826	-0-	-14101	-0-	1360	1	28466	2	N	-0-	-0-
09	32250 X	27609	-0-	-4641	-0-	1300	1	26309	2	N	-0-	-0-
10	0	28532	-0-	28532	28532	1352	1	27180	2	N	-0-	-0-
11	0	27030	-0-	27030	55562	1296	1	25734	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770												
06	44070 X	31928	-0-	-12142	-0-	1337	1	30591	2	N	-0-	-0-
07	45539 X	32453	-0-	-13086	-0-	1458	1	30995	2	N	-0-	-0-
08	45539 X	30109	-0-	-15430	-0-	1373	1	28736	2	N	-0-	-0-
09	33540 X	28237	-0-	-5303	-0-	1330	1	26907	2	N	-0-	-0-
10	0	26329	-0-	26329	26329	1227	1	25102	2	N	-0-	-0-
11	0	26068	-0-	26068	52397	1250	1	24818	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	61140	X	44946	-0-	-16194	-0-	1880	1	43066	2	N	-0-
07	63178	X	45033	-0-	-18145	-0-	2021	1	43012	2	N	-0-
08	0		43766	-0-	43766	43766	1995	1	41771	2	N	-0-
09	0		40456	-0-	40456	84222	1904	1	38552	2	N	-0-
10	0		40994	-0-	40994	125216	1940	1	39054	2	N	-0-
11	0		38275	-0-	38275	163491	1834	1	36441	2	N	-0-
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494												
06	45690	X	38840	-0-	-6850	-0-	1004	1	37836	2	N	-0-
07	44516	X	39570	-0-	-4946	-0-	1050	1	38520	2	N	-0-
08	43183	X	38810	-0-	-4373	-0-	1132	1	37678	2	N	-0-
09	40980	X	37368	-0-	-3612	-0-	1178	1	36190	2	N	-0-
10	0		36516	-0-	36516	36516	1216	1	35300	2	N	-0-
11	0		35255	-0-	35255	71771	1133	1	34122	2	N	-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
06	41640	X	34559	-0-	-7081	-0-	893	1	33666	2	N	-0-
07	39525	X	34552	-0-	-4973	-0-	917	1	33635	2	N	-0-
08	0		33445	-0-	33445	33445	976	1	32469	2	N	-0-
09	0		31927	-0-	31927	65372	1006	1	30921	2	N	-0-
10	0		29632	-0-	29632	95004	985	1	28647	2	N	-0-
11	0		25357	-0-	25357	120361	813	1	24544	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553												
06	111758	X	111758	-0-	-0-	-0-	3614	1	108144	2	N	-0-
07	129622	X	129622	-0-	-0-	-0-	4343	1	125279	2	N	-0-
08	0		106623	-0-	106623	106623	3850	1	102773	2	N	-0-
09	0		92214	-0-	92214	198837	3488	1	88726	2	N	-0-
10	0		90583	-0-	90583	289420	3522	1	87061	2	N	-0-
11	0		77904	-0-	77904	367324	3109	1	74795	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790												
06	87390	X	71599	-0-	-15791	-0-	2355	1	69244	2	N	-0-
07	80662	X	65193	-0-	-15469	-0-	2194	1	62999	2	N	-0-
08	93000	X	61791	-0-	-31209	-0-	2234	1	59557	2	N	-0-
09	90000	X	57091	-0-	-32909	-0-	2164	1	54927	2	N	-0-
10	0		57898	-0-	57898	57898	2260	1	55638	2	N	-0-
11	0		51714	-0-	51714	109612	2069	1	49645	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262												
06	141150	X	96879	-0-	-44271	-0-	3181	1	93698	2	N	-0-
07	145855	X	95592	-0-	-50263	-0-	3214	1	92378	2	N	-0-
08	0		92965	-0-	92965	92965	3359	1	89606	2	N	-0-
09	0		85866	-0-	85866	178831	3253	1	82613	2	N	-0-
10	0		87758	-0-	87758	266589	3423	1	84335	2	N	-0-
11	0		78407	-0-	78407	344996	3134	1	75273	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371												
06	195390	X	131135	-0-	-64255	-0-	339	1	130796	2	N	-0-
07	201903	X	129082	-0-	-72821	-0-	364	1	128718	2	N	-0-
08	201903	X	119677	-0-	-82226	-0-	292	1	119385	2	N	-0-
09	145080	X	107596	-0-	-37484	-0-	224	1	107372	2	N	-0-
10	0		110672	-0-	110672	110672	276	1	110396	2	N	-0-
11	0		97672	-0-	97672	208344	308	1	97364	2	N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	154260 X	106046	-0-	-48214	-0-	274	1	105772	2	N	-0-			-0-
07	159402 X	104540	-0-	-54862	-0-	294	1	104246	2	N	-0-			-0-
08	159402 X	97521	-0-	-61881	-0-	237	1	97284	2	N	-0-			-0-
09	117210 X	87204	-0-	-30006	-0-	181	1	87023	2	N	-0-			-0-
10	0	89423	-0-	89423	89423	223	1	89200	2	N	-0-			-0-
11	0	84460	-0-	84460	173883	267	1	84193	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202														
06	166830 X	127697	-0-	-39133	-0-	2341	1	125356	2	N	-0-			-0-
07	172391 X	129445	-0-	-42946	-0-	2464	1	126981	2	N	-0-			-0-
08	0	122783	-0-	122783	122783	2383	1	120400	2	N	-0-			-0-
09	0	111199	-0-	111199	233982	2240	1	108959	2	N	-0-			-0-
10	0	108898	-0-	108898	342880	2334	1	106564	2	N	-0-			-0-
11	0	104282	-0-	104282	447162	2319	1	101963	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182														
06	152160 X	118612	-0-	-33548	-0-	2183	1	116429	2	N	-0-			-0-
07	157232 X	118738	-0-	-38494	-0-	2251	1	116487	2	N	-0-			-0-
08	157232 X	113751	-0-	-43481	-0-	2211	1	111540	2	N	-0-			-0-
09	124920 X	103851	-0-	-21069	-0-	2098	1	101753	2	N	-0-			-0-
10	0	102747	-0-	102747	102747	2204	1	100543	2	N	-0-			-0-
11	0	99032	-0-	99032	201779	2209	1	96823	2	N	-0-			-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
06	102930 X	77567	-0-	-25363	-0-	1889	1	75678	2	N	-0-			-0-
07	98766 X	75624	-0-	-23142	-0-	1920	1	73704	2	N	-0-			-0-
08	0	71470	-0-	71470	71470	1914	1	69556	2	N	-0-			-0-
09	0	65175	-0-	65175	136645	1748	1	63427	2	N	-0-			-0-
10	0	65766	-0-	65766	202411	1850	1	63916	2	N	-0-			-0-
11	0	61223	-0-	61223	263634	1778	1	59445	2	N	-0-			-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965														
06	101430 X	84377	-0-	-17053	-0-	3088	1	81289	2	N	-0-			3
07	99572 X	85849	-0-	-13723	-0-	3180	1	82669	2	N	-0-			3
08	94798 X	75399	-0-	-19399	-0-	3165	1	72234	2	N	-0-			3
09	91740 X	59694	-0-	-32046	-0-	3062	1	56632	2	N	-0-			3
*10	89652 X	73495	-0-	-16157	-0-	3101	1	70394	2	N	-0-			3
11	84390 X	73037	-0-	-11353	-0-	3048	1	69989	2	N	-0-			-0-

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965														
06	146280 X	121778	-0-	-24502	-0-	4412	1	117366	2	N	-0-			4
07	143902 X	124680	-0-	-19222	-0-	4570	1	120110	2	N	-0-			4
08	135532 X	110351	-0-	-25181	-0-	4585	1	105766	2	N	-0-			4
09	131160 X	87418	-0-	-43742	-0-	4438	1	82980	2	N	-0-			4
*10	128867 X	107030	-0-	-21837	-0-	4483	1	102547	2	N	-0-			4
11	121770 X	107285	-0-	-14485	-0-	4431	1	102854	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137														
06	478800 X	225538	-0-	-253262	-0-	588	1	224950	2	N	-0-			-0-
07	494760 X	205820	-0-	-288940	-0-	582	1	205238	2	N	-0-			-0-
08	0	189744	-0-	189744	189744	462	1	189282	2	N	-0-			-0-
09	0	147236	-0-	147236	336980	300	1	146936	2	N	-0-			-0-
10	0	144670	-0-	144670	481650	361	1	144309	2	N	-0-			-0-
11	0	136898	-0-	136898	618548	436	1	136462	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	413280 X	231009	-0-	-182271	-0-	603	1	230406	2	N	-0-		-0-
07	427056 X	215440	-0-	-211616	-0-	610	1	214830	2	N	-0-		-0-
08	427056 X	194798	-0-	-232258	-0-	478	1	194320	2	N	-0-		-0-
09	298710 X	155630	-0-	-143080	-0-	319	1	155311	2	N	-0-		-0-
10	0	166772	-0-	166772	166772	418	1	166354	2	N	-0-		-0-
11	0	153078	-0-	153078	319850	488	1	152590	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856													
06	399480 X	179917	-0-	-219563	-0-	469	1	179448	2	N	-0-		-0-
07	412796 X	161854	-0-	-250942	-0-	457	1	161397	2	N	-0-		-0-
08	0	140843	-0-	140843	140843	346	1	140497	2	N	-0-		-0-
09	0	117762	-0-	117762	258605	246	1	117516	2	N	-0-		-0-
10	0	115854	-0-	115854	374459	291	1	115563	2	N	-0-		-0-
11	0	111163	-0-	111163	485622	353	1	110810	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319													
06	399720 X	188342	-0-	-211378	-0-	491	1	187851	2	N	-0-		-0-
07	413044 X	167918	-0-	-245126	-0-	475	1	167443	2	N	-0-		-0-
08	413044 X	143889	-0-	-269155	-0-	355	1	143534	2	N	-0-		-0-
09	281280 X	120519	-0-	-160761	-0-	252	1	120267	2	N	-0-		-0-
10	0	116677	-0-	116677	116677	296	1	116381	2	N	-0-		-0-
11	0	112520	-0-	112520	229197	359	1	112161	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970													
06	396060 X	163831	-0-	-232229	-0-	425	1	163406	2	N	-0-		-0-
07	409262 X	145810	-0-	-263452	-0-	410	1	145400	2	N	-0-		-0-
08	0	125433	-0-	125433	125433	308	1	125125	2	N	-0-		-0-
09	0	104198	-0-	104198	229631	217	1	103981	2	N	-0-		-0-
10	0	99576	-0-	99576	329207	249	1	99327	2	N	-0-		-0-
11	0	76893	-0-	76893	406100	233	1	76660	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598													
06	385080 X	211169	-0-	-173911	-0-	553	1	210616	2	N	-0-		-0-
07	397916 X	188786	-0-	-209130	-0-	536	1	188250	2	N	-0-		-0-
08	0	163212	-0-	163212	163212	403	1	162809	2	N	-0-		-0-
09	0	135668	-0-	135668	298880	284	1	135384	2	N	-0-		-0-
10	0	129880	-0-	129880	428760	327	1	129553	2	N	-0-		-0-
11	0	105065	-0-	105065	533825	324	1	104741	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247													
06	354840 X	180287	-0-	-174553	-0-	473	1	179814	2	N	-0-		-0-
07	366668 X	163463	-0-	-203205	-0-	464	1	162999	2	N	-0-		-0-
08	0	143390	-0-	143390	143390	354	1	143036	2	N	-0-		-0-
09	0	118266	-0-	118266	261656	248	1	118018	2	N	-0-		-0-
10	0	119843	-0-	119843	381499	302	1	119541	2	N	-0-		-0-
11	0	97518	-0-	97518	479017	301	1	97217	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139													
06	399600 X	170337	-0-	-229263	-0-	445	1	169892	2	N	-0-		-0-
07	412920 X	151759	-0-	-261161	-0-	430	1	151329	2	N	-0-		-0-
08	412920 X	133239	-0-	-279681	-0-	329	1	132910	2	N	-0-		-0-
09	261000 X	110671	-0-	-150329	-0-	232	1	110439	2	N	-0-		-0-
10	0	105823	-0-	105823	105823	266	1	105557	2	N	-0-		-0-
11	0	80283	-0-	80283	186106	245	1	80038	2	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
08	0		121374	-0-	121374	121374	234	1	121140	2	N	-0-	-0-
09	0		253148	-0-	253148	374522	542	1	252606	2	N	-0-	-0-
10	0		242978	-0-	242978	617500	603	1	242375	2	N	-0-	-0-
11	0		200006	-0-	200006	817500	632	1	199374	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730													
08	0		160730	-0-	160730	160730	302	1	160428	2	N	-0-	-0-
09	0		322626	-0-	322626	483356	690	1	321936	2	N	-0-	-0-
10	0		306473	-0-	306473	789829	762	1	305711	2	N	-0-	-0-
11	0		264418	-0-	264418	1054247	835	1	263583	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910													
08	0		140978	-0-	140978	140978	262	1	140716	2	N	-0-	-0-
09	0		325560	-0-	325560	466538	697	1	324863	2	N	-0-	-0-
10	0		317810	-0-	317810	784348	791	1	317019	2	N	-0-	-0-
11	0		275605	-0-	275605	1059953	871	1	274734	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626													
08	0		161872	-0-	161872	161872	321	1	161551	2	N	-0-	-0-
09	0		239743	-0-	239743	401615	513	1	239230	2	N	-0-	-0-
10	0		218082	-0-	218082	619697	542	1	217540	2	N	-0-	-0-
*11	0		184631	-0-	184631	804328	583	1	184048	2	N	-0-	-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613													
06	25650	X	24777	-0-	-873	-0-	327	1	21814	3	Y	2396	2393 0 145
07	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	2636	9	21899	3	Y	2426	2451 0 120
08	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	268	1	22206	3	Y	2328	2331 0 117
09	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	2669	9	21230	3	Y	2310	2291 0 136
10	0		25190	-0-	25190	25190	360	1	22234	3	Y	2544	2562 0 118
11	0		24938	-0-	24938	50128	2561	9	21296	3	Y	3196	3137 0 177
							256	1					
							2541	9					
							158	1					
							2798	9					
							126	1					
							3516	9					
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380													
06	9450	X	9414	-0-	-36	-0-	299	1	8357	3	Y	689	692 0 42
07	10199	X	8560	-0-	-1639	-0-	758	9	7757	3	Y	645	655 0 32
08	10199	X	9477	-0-	-722	-0-	93	1	8374	3	Y	877	865 0 44
09	9870	X	8586	-0-	-1284	-0-	710	9	8043	3	Y	399	418 0 25
10	0		9418	-0-	9418	9418	138	1	8295	3	Y	970	951 0 44
11	0		9104	-0-	9104	18522	965	9	7738	3	Y	1199	1177 0 66
							104	1					
							439	9					
							56	1					
							1067	9					
							47	1					
							1319	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	539 1	9162 3	Y	900		901 0			55
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	990 9	114 1	9357 3	Y	898	909 0			44
08	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	988 9	159 1	9374 3	Y	786	790 0			40
09	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	865 9	114 1	9254 3	Y	541	549 0			32
10	0	10191	-0-	10191	10191	595 9	63 1	9194 3	Y	849	842 0			39
11	0	20222	-0-	20222	30413	934 9	51 1	19158 3	Y	921	909 0			51
						1013 9								
LOMA BLANCA														
WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
06	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	244 1	10835 3	Y	989		996 0			61
07	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	1088 9	129 1	10848 3	Y	1008	1019 0			50
08	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	1109 9	183 1	11078 3	Y	968	969 0			49
09	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	1065 9	128 1	10740 3	Y	770	773 0			46
10	0	12518	-0-	12518	12518	847 9	83 1	11069 3	Y	1242	1231 0			57
11	0	11846	-0-	11846	24364	1366 9	63 1	10602 3	Y	1074	1071 0			60
						1181 9								
LOMA BLANCA														
WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
06	27690 X	26387	-0-	-1303	-0-	427 1	23554 3	Y	2187		2186 0			133
07	25575 X	24275	-0-	-1300	-0-	2406 9	255 1	22261 3	Y	1599	1651 0			81
08	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	1759 9	388 1	23745 3	Y	2054	2033 0			102
09	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	2259 9	288 1	23417 3	Y	1967	1953 0			116
10	0	26715	-0-	26715	26715	2164 9	173 1	23943 3	Y	2363	2370 0			109
11	0	25628	-0-	25628	52343	2599 9	139 1	23156 3	Y	2121	2111 0			119
						2333 9								
LOMA BLANCA														
WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
06	21870 X	18844	-0-	-3026	-0-	811 1	16220 3	Y	1648		1653 0			100
07	19096 X	16603	-0-	-2493	-0-	1813 9	197 1	14660 3	Y	1587	1609 0			78
08	19096 X	17570	-0-	-1526	-0-	1746 9	254 1	15818 3	Y	1362	1371 0			69
09	18480 X	16550	-0-	-1930	-0-	1498 9	180 1	14833 3	Y	1397	1384 0			82
10	0	16397	-0-	16397	16397	1537 9	106 1	14858 3	Y	1303	1324 0			61
11	0	15645	-0-	15645	32042	1433 9	81 1	14010 3	Y	1413	1395 0			79
						1554 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	398	1	8104	3	Y	599	601	0	37
07	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	659	9	7328	3	Y	778	777	0	38
08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	99	1	7670	3	Y	666	670	0	34
09	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	856	9	7662	3	Y	385	396	0	23
10	0	8243	-0-	8243	8243	122	1	7326	3	Y	789	776	0	36
11	0	6894	-0-	6894	15137	733	9	6383	3	Y	430	441	0	25
						89	1							
						424	9							
						49	1							
						868	9							
						38	1							
						473	9							
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
06	17070 X	16384	-0-	-686	-0-	392	1	14607	3	Y	1259	1259	0	76
07	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1385	9	15219	3	Y	1109	1130	0	55
08	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	172	1	15177	3	Y	1210	1204	0	61
09	15960 X	15654	-0-	-306	-0-	1220	9	14594	3	Y	798	811	0	48
10	0	16168	-0-	16168	16168	248	1	14733	3	Y	1211	1204	0	55
11	0	14986	-0-	14986	31154	1331	9	13653	3	Y	1139	1130	0	64
						182	1							
						878	9							
						103	1							
						1332	9							
						80	1							
						1253	9							
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
06	36990 X	34367	-0-	-2623	-0-	371	1	30667	3	Y	3026	3029	0	184
07	34914 X	34914	-0-	-0-	-0-	3329	9	31139	3	Y	3084	3116	0	152
08	34689 X	33817	-0-	-872	-0-	383	1	30188	3	Y	2873	2880	0	145
09	33570 X	32950	-0-	-620	-0-	3392	9	29462	3	Y	2850	2828	0	167
10	0	32234	-0-	32234	32234	469	1	29299	3	Y	2483	2534	0	116
11	0	30025	-0-	30025	62259	3160	9	27440	3	Y	2214	2206	0	124
						353	1							
						3135	9							
						204	1							
						2731	9							
						150	1							
						2435	9							
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
06	45480 X	42886	-0-	-2594	-0-	415	1	37891	3	Y	4164	4162	0	253
07	44051 X	43729	-0-	-322	-0-	4580	9	38721	3	Y	4132	4181	0	204
08	44051 X	43011	-0-	-1040	-0-	463	1	38019	3	Y	3991	3994	0	201
09	42630 X	41256	-0-	-1374	-0-	4545	9	36578	3	Y	3847	3822	0	226
10	0	38056	-0-	38056	38056	602	1	33959	3	Y	3504	3566	0	164
11	0	39903	-0-	39903	77959	4390	9	35371	3	Y	3934	3879	0	219
						446	1							
						4232	9							
						243	1							
						3854	9							
						205	1							
						4327	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
06	31320 X	30147	-0-	-1173	-0-	426	1	27875	3	Y	1678	1687	0		102
						1846	9								
07	35402 X	29569	-0-	-5833	-0-	142	1	27549	3	Y	1707	1725	0		84
						1878	9								
08	35216 X	28764	-0-	-6452	-0-	148	1	26854	3	Y	1602	1605	0		81
						1762	9								
09	34080 X	28237	-0-	-5843	-0-	116	1	26303	3	Y	1653	1637	0		97
						1818	9								
10	0	28854	-0-	28854	28854	186	1	26835	3	Y	1666	1686	0		77
						1833	9								
11	0	27038	-0-	27038	55892	135	1	25043	3	Y	1691	1674	0		94
						1860	9								

LOMA BLANCA															
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631															
06	41340 X	40014	-0-	-1326	-0-	294	1	34841	3	Y	4435	4409	0		268
						4879	9								
07	40963 X	40963	-0-	-0-	-0-	426	1	35662	3	Y	4432	4481	0		219
						4875	9								
08	39780 X	39780	-0-	-0-	-0-	549	1	34675	3	Y	4142	4152	0		209
						4556	9								
09	38521 X	38521	-0-	-0-	-0-	404	1	33100	3	Y	4561	4503	0		267
						5017	9								
10	0	37461	-0-	37461	37461	232	1	32764	3	Y	4059	4136	0		190
						4465	9								
11	0	36946	-0-	36946	74407	184	1	31689	3	Y	4612	4546	0		256
						5073	9								

LOMA BLANCA															
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320															
06	30930 X	29876	-0-	-1054	-0-	321	1	26952	3	Y	2366	2368	0		144
						2603	9								
07	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	333	1	28165	3	Y	2455	2478	0		121
						2701	9								
08	31563 X	31563	-0-	-0-	-0-	417	1	28717	3	Y	2208	2217	0		112
						2429	9								
09	31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	354	1	28737	3	Y	2309	2286	0		135
						2540	9								
10	0	30954	-0-	30954	30954	189	1	28165	3	Y	2364	2389	0		110
						2600	9								
11	0	29274	-0-	29274	60228	148	1	26659	3	Y	2243	2227	0		126
						2467	9								

LOMA BLANCA															
WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628															
06	37920 X	37589	-0-	-331	-0-	377	1	33059	3	Y	3775	3773	0		229
						4153	9								
07	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	402	1	33660	3	Y	3744	3788	0		185
						4118	9								
08	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	525	1	33013	3	Y	3689	3688	0		186
						4058	9								
09	35811 X	35811	-0-	-0-	-0-	380	1	31575	3	Y	3505	3485	0		206
						3856	9								
10	0	35678	-0-	35678	35678	225	1	31420	3	Y	3666	3702	0		170
						4033	9								
11	0	33080	-0-	33080	68758	170	1	29021	3	Y	3535	3507	0		198
						3889	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	48480 X	45835	-0-	-2645	-0-	329	1	41023	3	Y	4075	4071	0	247
07	48391 X	47003	-0-	-1388	-0-	4483	9	42308	3	Y	4072	4118	0	201
08	59375 X	59375	-0-	-0-	-0-	216	1	53639	3	Y	4927	4882	0	246
09	56024 X	56024	-0-	-0-	-0-	4479	9	50906	3	Y	4446	4430	0	262
10	0	57164	-0-	57164	57164	316	1	51658	3	Y	4665	4711	0	216
11	0	53923	-0-	53923	111087	5420	9	48799	3	Y	4396	4366	0	246
						227	1							
						4891	9							
						374	1							
						5132	9							
						288	1							
						4836	9							
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621														
06	41160 X	40374	-0-	-786	-0-	384	1	36037	3	Y	3594	3594	0	218
07	41189 X	41189	-0-	-0-	-0-	3953	9	36730	3	Y	3654	3692	0	180
08	41948 X	41948	-0-	-0-	-0-	440	1	37475	3	Y	3507	3510	0	177
09	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	4019	9	39790	3	Y	3449	3423	0	203
10	0	57451	-0-	57451	57451	615	1	53252	3	Y	3514	3554	0	163
11	0	52289	-0-	52289	109740	3858	9	48231	3	Y	3441	3412	0	192
						489	1							
						3794	9							
						334	1							
						3865	9							
						273	1							
						3785	9							
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525														
06	49620 X	45197	-0-	-4423	-0-	97	1	41508	3	Y	3265	3250	0	197
07	49693 X	47422	-0-	-2271	-0-	3592	9	43542	3	Y	3324	3357	0	164
08	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	224	1	52974	3	Y	3780	3755	0	189
09	53936 X	53936	-0-	-0-	-0-	3656	9	49949	3	Y	3422	3409	0	202
10	0	55351	-0-	55351	55351	307	1	50984	3	Y	3635	3669	0	168
11	0	51443	-0-	51443	106794	4158	9	47440	3	Y	3381	3360	0	189
						223	1							
						3764	9							
						368	1							
						3999	9							
						284	1							
						3719	9							
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891														
06	52080 X	51727	-0-	-353	-0-	155	1	48145	3	Y	3115	3116	0	189
07	53289 X	52499	-0-	-790	-0-	3427	9	48788	3	Y	3145	3179	0	155
08	65428 X	65428	-0-	-0-	-0-	251	1	60981	3	Y	3719	3688	0	186
09	51570 X	50009	-0-	-1561	-0-	3460	9	46037	3	Y	3397	3383	0	200
10	0	64042	-0-	64042	64042	356	1	59615	3	Y	3637	3669	0	168
11	0	58739	-0-	58739	122781	4091	9	54663	3	Y	3413	3390	0	191
						235	1							
						3737	9							
						426	1							
						4001	9							
						322	1							
						3754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	54000 X	52460	-0-	-1540	-0-	174	1	49090	3	Y	2905	2898	0		176
07	54715 X	53864	-0-	-851	-0-	3196	9	50607	3	Y	2725	2766	0		135
08	62848 X	62848	-0-	-0-	-0-	259	1	58915	3	Y	3266	3238	0		163
09	52950 X	51115	-0-	-1835	-0-	2998	9	47560	3	Y	3014	2999	0		178
10	0	63501	-0-	63501	63501	340	1	59776	3	Y	2998	3037	0		139
11	0	59451	-0-	59451	122952	3593	9	55978	3	Y	2858	2837	0		160
						240	1								
						3315	9								
						427	1								
						3298	9								
						329	1								
						3144	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940															
06	66646 X	66646	-0-	-0-	-0-	193	1	63716	3	Y	2488	2466	0		150
07	66561 X	66561	-0-	-0-	-0-	2737	9	63598	3	Y	2395	2427	0		118
08	64874 X	64874	-0-	-0-	-0-	328	1	62031	3	Y	2267	2271	0		114
09	55740 X	52452	-0-	-3288	-0-	2635	9	49676	3	Y	2298	2277	0		135
10	0	64281	-0-	64281	64281	349	1	61343	3	Y	2272	2301	0		106
11	0	59523	-0-	59523	123804	2494	9	56719	3	Y	2243	2224	0		125
						248	1								
						2528	9								
						439	1								
						2499	9								
						337	1								
						2467	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608															
06	67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	194	1	65075	3	Y	2067	2053	0		125
07	70157 X	70157	-0-	-0-	-0-	2274	9	67583	3	Y	2036	2060	0		101
08	65235 X	65235	-0-	-0-	-0-	334	1	62820	3	Y	1875	1881	0		95
09	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	2240	9	59351	3	Y	1824	1812	0		107
10	0	63161	-0-	63161	63161	352	1	60561	3	Y	1969	1985	0		91
11	0	53598	-0-	53598	116759	2063	9	50992	3	Y	2090	2065	0		116
						261	1								
						2006	9								
						434	1								
						2166	9								
						307	1								
						2299	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289															
06	57570 X	44287	-0-	-13283	-0-	19	1	39787	3	Y	4074	4070	0		247
07	45508 X	45116	-0-	-392	-0-	4481	9	40426	3	Y	4073	4119	0		201
08	55638 X	55638	-0-	-0-	-0-	210	1	50059	3	Y	4807	4768	0		240
09	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	4480	9	47984	3	Y	4447	4425	0		262
10	0	54202	-0-	54202	54202	291	1	48719	3	Y	4666	4712	0		216
11	0	50344	-0-	50344	104546	5288	9	45240	3	Y	4396	4366	0		246
						213	1								
						4892	9								
						350	1								
						5133	9								
						268	1								
						4836	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.// WELL #:	12018 200 263696 21H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285320		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2020				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	49440 X	47891	-0-	-1549	-0-	194	1	3395	9	44302	3	Y	3086	3087	0		187
07	50003 X	48973	-0-	-1030	-0-	234	1	3361	9	45378	3	Y	3055	3091	0		151
08	61292 X	61292	-0-	-0-	-0-	333	1	3959	9	57000	3	Y	3599	3570	0		180
09	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	242	1	3637	9	54479	3	Y	3306	3291	0		195
10	0	58257	-0-	58257	58257	396	1	3398	9	54463	3	Y	3089	3140	0		144
11	0	53094	-0-	53094	111351	283	1	3583	9	49228	3	Y	3257	3220	0		181
LOMA BLANCA				WELL #:	16H	RRCID -> 285417	COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187						
06	47550 X	46292	-0-	-1258	-0-	39	1	4153	9	42100	3	Y	3775	3767	0		229
07	47368 X	47113	-0-	-255	-0-	219	1	4381	9	42513	3	Y	3983	4016	0		196
08	53959 X	53959	-0-	-0-	-0-	280	1	4824	9	48855	3	Y	4385	4361	0		220
09	51245 X	51245	-0-	-0-	-0-	206	1	4453	9	46586	3	Y	4048	4029	0		239
10	0	52376	-0-	52376	52376	339	1	4631	9	47406	3	Y	4210	4254	0		195
11	0	49081	-0-	49081	101457	261	1	4397	9	44423	3	Y	3997	3968	0		224
LOMA BLANCA				WELL #:	19H	RRCID -> 285420	COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525						
06	48870 X	48534	-0-	-336	-0-	155	1	3956	9	44423	3	Y	3596	3554	0		216
07	49566 X	49566	-0-	-0-	-0-	234	1	3952	9	45380	3	Y	3593	3632	0		177
08	56606 X	56606	-0-	-0-	-0-	300	1	4722	9	51584	3	Y	4293	4256	0		214
09	51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	220	1	4296	9	46847	3	Y	3905	3889	0		230
10	0	58320	-0-	58320	58320	385	1	4865	9	53070	3	Y	4423	4449	0		204
11	0	53180	-0-	53180	111500	283	1	4430	9	48467	3	Y	4027	4005	0		226
LOMA BLANCA				WELL #:	26H	RRCID -> 289726	COMPL. DATE 03/23/2021				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232						
06	70225 X	70225	-0-	-0-	-0-	387	1	6559	9	63279	3	Y	5963	5877	0		357
07	69841 X	69841	-0-	-0-	-0-	321	1	6292	9	63228	3	Y	5720	5794	0		283
08	68080 X	68080	-0-	-0-	-0-	346	1	6086	9	61648	3	Y	5533	5537	0		279
09	63934 X	63934	-0-	-0-	-0-	257	1	5770	9	57907	3	Y	5245	5215	0		309
10	0	65608	-0-	65608	65608	423	1	6166	9	59019	3	Y	5605	5654	0		260
11	0	61918	-0-	61918	127526	327	1	5781	9	55810	3	Y	5255	5221	0		294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	94789 X	94789	-0-	-0-	-0-	349	1	85147	3	Y	8448	8254	0	501
						9293	9							
07	95514 X	95514	-0-	-0-	-0-	444	1	86011	3	Y	8235	8330	0	406
						9059	9							
08	93155 X	93155	-0-	-0-	-0-	471	1	83903	3	Y	7983	7987	0	402
						8781	9							
09	87815 X	87815	-0-	-0-	-0-	351	1	79155	3	Y	7554	7511	0	445
						8309	9							
10	0	90204	-0-	90204	90204	580	1	80794	3	Y	8027	8100	0	372
						8830	9							
11	0	85681	-0-	85681	175885	450	1	76813	3	Y	7653	7597	0	428
						8418	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704														
06	100907 X	100907	-0-	-0-	-0-	232	1	91479	3	Y	8360	8209	0	499
						9196	9							
07	102936 X	102936	-0-	-0-	-0-	481	1	93398	3	Y	8234	8327	0	406
						9057	9							
08	101204 X	101204	-0-	-0-	-0-	516	1	91809	3	Y	8072	8072	0	406
						8879	9							
09	96015 X	96015	-0-	-0-	-0-	386	1	87195	3	Y	7667	7622	0	451
						8434	9							
10	0	99278	-0-	99278	99278	640	1	89573	3	Y	8241	8310	0	382
						9065	9							
11	0	94160	-0-	94160	193438	501	1	85004	3	Y	7868	7810	0	440
						8655	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577														
06	103627 X	103627	-0-	-0-	-0-	39	1	94459	3	Y	8299	8141	0	495
						9129	9							
07	106087 X	106087	-0-	-0-	-0-	497	1	96599	3	Y	8174	8266	0	403
						8991	9							
08	104583 X	104583	-0-	-0-	-0-	534	1	95168	3	Y	8074	8071	0	406
						8881	9							
09	99422 X	99422	-0-	-0-	-0-	402	1	90521	3	Y	7726	7677	0	455
						8499	9							
10	0	102454	-0-	102454	102454	663	1	92794	3	Y	8179	8255	0	379
						8997	9							
11	0	99138	-0-	99138	201592	569	1	90286	3	Y	7530	7487	0	422
						8283	9							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 499978 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769														
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	285	1	2826	3	Y	250	290	1	11
						275	9							
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	360	1	2850	3	Y	248	254	1	5
						273	9							
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	245	1	2921	3	Y	248	249	1	4
						273	9							
09	0	3373	-0-	3373	3373	218	1	2888	3	Y	243	245	1	2
						267	9							
10	0	3434	-0-	3434	6807	252	1	2941	3	Y	219	212	1	9
						241	9							
11	0	3034	-0-	3034	9841	213	1	2578	3	Y	221	229	1	1
						243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 07-DR														WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808	
06	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	223	1	2215	3	Y	143	162	1		6
						157	9								
07	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	260	1	2056	3	Y	125	128	1		3
						138	9								
08	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	166	1	1980	3	Y	113	114	1		2
						124	9								
09	0	2207	-0-	2207	2207	138	1	1826	3	Y	221	222	1		1
						243	9								
10	0	2088	-0-	2088	4295	148	1	1723	3	Y	197	191	1		7
						217	9								
11	0	2589	-0-	2589	6884	193	1	2332	3	Y	58	65	1		-0-
						64	9								
COTULLA														WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059	
06	4860 X	4857	-0-	-3	-0-	432	1	4221	3	Y	185	203	1		8
						204	9								
07	4991 X	4387	-0-	-604	-0-	482	1	3753	3	Y	138	142	1		4
						152	9								
08	4991 X	4263	-0-	-728	-0-	319	1	3757	3	Y	170	174	1		-0-
						187	9								
09	0	4230	-0-	4230	4230	290	1	3784	3	Y	142	137	1		5
						156	9								
10	0	4100	-0-	4100	8330	314	1	3635	3	Y	137	139	1		3
						151	9								
11	0	4142	-0-	4142	12472	305	1	3650	3	Y	170	173	1		-0-
						187	9								
GATES 07-DR														WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808	
06	5610 X	4353	-0-	-1257	-0-	374	1	3702	3	Y	252	272	1		7
						277	9								
07	5797 X	4786	-0-	-1011	-0-	507	1	4014	3	Y	241	246	1		2
						265	9								
08	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	350	1	4173	3	Y	284	281	1		5
						312	9								
09	0	4573	-0-	4573	4573	301	1	3989	3	Y	257	260	1		2
						283	9								
10	0	4595	-0-	4595	9168	343	1	4004	3	Y	225	218	1		9
						248	9								
11	0	4708	-0-	4708	13876	340	1	4115	3	Y	230	238	1		1
						253	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	229 1	2274 3	Y	165	183 1				3
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	182 9	2296 3	Y	167	170 1				-0-
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	290 1	2303 3	Y	172	169 1				3
09	0	2565	-0-	2565	2565	184 9	2210 3	Y	171	173 1				1
10	0	2551	-0-	2551	5116	193 1	2196 3	Y	152	147 1				6
11	0	2344	-0-	2344	7460	189 9	2046 3	Y	117	123 1				-0-
						167 1								
						188 9								
						188 1								
						167 9								
						169 1								
						129 9								
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	21 1	1969 3	Y	25					31
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	28 9	6 9	Y	5	28 1				8
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2066 3	1 9	Y	1					9
09	0	1999	-0-	1999	1999	2099 3	4 1	Y	11	14 1				6
10	0	2155	-0-	2155	4154	12 9	2032 3	Y	47					53
11	0	1831	-0-	1831	5985	71 1	1761 3	Y	1	43 1				11
						52 9								
						69 1								
						1 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	204 1	2018 3	Y	152	173 1				6
07	2325 N	1562	-0-	-763	-0-	167 9	1321 3	Y	67	71 1				2
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	167 1	2160 3	Y	197	196 1				3
09	0	2259	-0-	2259	2259	74 9	1908 3	Y	188	190 1				1
10	0	2197	-0-	2197	4456	181 1	1870 3	Y	152	147 1				6
11	0	2124	-0-	2124	6580	217 9	1793 3	Y	166	172 1				-0-
						144 1								
						207 9								
						160 1								
						167 9								
						148 1								
						183 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	364 1	3609 3	Y	203	227 1				7
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	223 9	3538 3	Y	202	205 1				4
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	447 1	3637 3	Y	201	202 1				3
09	0	3841	-0-	3841	3841	222 9	3377 3	Y	190	191 1				2
10	0	3913	-0-	3913	7754	305 1	3399 3	Y	203	197 1				8
11	0	3548	-0-	3548	11302	221 9	3125 3	Y	150	157 1				1
						255 1								
						209 9								
						291 1								
						223 9								
						258 1								
						165 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 499978											
COTULLA												WELL #: 3H			RRCID -> 263545			COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
GATES 07-DR																							
WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378																							
06	3450 X	2585	-0-	-865	-0-	237	1	2348	3	Y	-0-	31	1							-0-			
07	2976 X	2535	-0-	-441	-0-	284	1	2248	3	Y	3	3	1							-0-			
						3	9																
08	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	196	1	2344	3	Y	3	3	1							-0-			
						3	9																
09	0	1799	-0-	1799	1799	126	1	1673	3	Y	-0-									-0-			
10	0	2366	-0-	2366	4165	186	1	2176	3	Y	4	4	1							-0-			
						4	9																
11	0	2112	-0-	2112	6277	161	1	1951	3	Y	-0-									-0-			
LONG, A. G. HEIRS																							
WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149																							
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	445	3	Y	8	6	1							4			
						9	9																
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	458	3	Y	-0-	4	1							-0-			
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	4	2	1							2			
						4	9																
09	0	442	-0-	442	442	8	1	434	3	Y	-0-	2	1							-0-			
10	0	541	-0-	541	983	14	1	504	3	Y	21									21			
						23	9																
11	0	518	-0-	518	1501	4	1	508	3	Y	5	22	1							4			
						6	9																
GATES 07-DR																							
WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463																							
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	72	1	717	3	Y	39	48	1							1			
						43	9																
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	86	1	676	3	Y	40	41	1							-0-			
						44	9																
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	824	3	Y	58	57	1							1			
						64	9																
09	0	840	-0-	840	840	56	1	738	3	Y	42	42	1							1			
						46	9																
10	0	840	-0-	840	1680	64	1	745	3	Y	28	27	1							2			
						31	9																
11	0	863	-0-	863	2543	62	1	747	3	Y	49	51	1							-0-			
						54	9																
GATES 07-DR																							
WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621																							
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	47	1	469	3	Y	36	40	1							2			
						40	9																
07	806 N	563	-0-	-243	-0-	56	1	445	3	Y	56	56	1							2			
						62	9																
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	39	1	463	3	Y	45	46	1							1			
						50	9																
09	0	497	-0-	497	497	30	1	400	3	Y	61	61	1							1			
						67	9																
10	0	892	-0-	892	1389	65	1	759	3	Y	62	59	1							4			
						68	9																
11	0	717	-0-	717	2106	55	1	662	3	Y	-0-	4	1							-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 21H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
						RRCID ->	266090	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8321	-	12418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1920 N	1849	-0-	-71	-0-	158	1	121	9	1570	3	Y	110	113	1		4
07	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	196	1	150	9	1550	3	Y	136	138	1		2
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	138	1	185	9	1645	3	Y	168	168	1		2
09	0	1905	-0-	1905	1905	130	1	46	9	1729	3	Y	42	44	1		-0-
10	0	1769	-0-	1769	3674	138	1	26	9	1605	3	Y	24	24	1		-0-
11	0	1865	-0-	1865	5539	138	1	59	9	1668	3	Y	54	54	1		-0-
DAWSON GU				WELL #:	2H	RRCID ->	266146	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.	10690	-	14836	
06	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	19	1	1850	3	N	-0-		-0-				-0-
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	25	1	1878	3	N	-0-		-0-				-0-
08	2077 N	1539	-0-	-538	-0-	30	1	1509	3	N	-0-		-0-				-0-
09	0	1323	-0-	1323	1323	25	1	1298	3	N	-0-		-0-				-0-
10	0	1696	-0-	1696	3019	46	1	1650	3	N	-0-		-0-				-0-
11	0	1462	-0-	1462	4481	12	1	1426	3	N	22						22
GATES 07-DR				WELL #:	22H	RRCID ->	266148	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	8408	PERF.	8517	-	13927	
06	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	268	1	99	9	2658	3	Y	90	103	1		3
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	330	1	152	9	2608	3	Y	138	140	1		1
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	233	1	161	9	2777	3	Y	146	145	1		2
09	0	2688	-0-	2688	2688	182	1	90	9	2416	3	Y	82	84	1		-0-
10	0	2639	-0-	2639	5327	203	1	65	9	2371	3	Y	59	58	1		1
11	0	2589	-0-	2589	7916	191	1	90	9	2308	3	Y	82	83	1		-0-
COTULLA				WELL #:	11H	RRCID ->	266290	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL	DEPTH	8289	PERF.	8462	-	14025	
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	467	1	316	9	4557	3	Y	287	313	1		10
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	603	1	298	9	4696	3	Y	271	276	1		5
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	421	1	315	9	4964	3	Y	286	290	1		1
09	0	5585	-0-	5585	5585	377	1	294	9	4914	3	Y	267	257	1		11
10	0	5659	-0-	5659	11244	427	1	294	9	4938	3	Y	267	270	1		8
11	0	5418	-0-	5418	16662	393	1	315	9	4710	3	Y	286	294	1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	129	1	1274	3	Y	69	79	1	3
07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	76	9	1268	3	Y	111	112	1	2
08	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	160	1	1351	3	Y	89	90	1	1
09	0	1428	-0-	1428	1428	122	9	1255	3	Y	71	72	1	-0-
10	0	1671	-0-	1671	3099	113	1	1490	3	Y	48	46	1	2
11	0	1639	-0-	1639	4738	98	9	1455	3	Y	58	60	1	-0-
						95	1							
						78	9							
						128	1							
						53	9							
						120	1							
						64	9							
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
06	4710 X	4287	-0-	-423	-0-	376	1	3670	3	Y	219	241	1	8
07	4464 X	4390	-0-	-74	-0-	241	9	3688	3	Y	207	211	1	4
08	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	474	1	3756	3	Y	218	220	1	2
09	0	4179	-0-	4179	4179	228	9	3671	3	Y	205	197	1	10
10	0	4303	-0-	4303	8482	318	1	3748	3	Y	210	211	1	9
11	0	4156	-0-	4156	12638	240	9	3606	3	Y	226	234	1	1
						282	1							
						226	9							
						324	1							
						231	9							
						301	1							
						249	9							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
06	4080 X	3766	-0-	-314	-0-	39	1	3709	3	Y	16			36
07	4216 X	3840	-0-	-376	-0-	18	9	3771	3	Y	16	23	1	29
08	4216 X	3863	-0-	-353	-0-	51	1	3788	3	Y	1	22	1	8
09	0	3677	-0-	3677	3677	18	9	3607	3	Y	-0-			8
10	0	3799	-0-	3799	7476	74	1	3696	3	Y	-0-			8
11	0	3604	-0-	3604	11080	70	1	3534	3	Y	35			43
						103	1							
						31	1							
						39	9							
COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
06	2670 N	2521	-0-	-149	-0-	222	1	2166	3	Y	121	132	1	7
07	2697 N	2468	-0-	-229	-0-	133	9	2083	3	Y	107	110	1	4
08	2387 N	2187	-0-	-200	-0-	267	1	1923	3	Y	92	96	1	-0-
09	0	1147	-0-	1147	1147	118	9	954	3	Y	109	105	1	4
10	0	2887	-0-	2887	4034	163	1	2610	3	Y	46	50	1	-0-
11	0	2311	-0-	2311	6345	101	9	2065	3	Y	67	67	1	-0-
						73	1							
						120	9							
						226	1							
						51	9							
						172	1							
						74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3810 X	3693	-0-	-117	-0-	314	1	3062	3	Y	288	303	1		17
07	3968 X	3730	-0-	-238	-0-	317	9	3170	3	Y	139	148	1		8
08	3968 X	3155	-0-	-813	-0-	407	1	2794	3	Y	113	118	1		3
09	0	2573	-0-	2573	2573	153	9	2277	3	Y	110	107	1		6
10	0	2840	-0-	2840	5413	237	1	2553	3	Y	60	63	1		3
11	0	3463	-0-	3463	8876	124	9	3014	3	Y	179	181	1		1
						175	1								
						121	9								
						221	1								
						66	9								
						252	1								
						197	9								

GATES 07-DR														WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378	
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	215	1	2135	3	Y	127	145	1		5
07	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	140	9	2141	3	Y	149	151	1		3
08	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	271	1	2228	3	Y	133	134	1		2
09	0	2434	-0-	2434	2434	164	9	2123	3	Y	137	139	1		-0-
10	0	2479	-0-	2479	4913	187	1	2172	3	Y	110	107	1		3
11	0	2384	-0-	2384	7297	146	9	2097	3	Y	104	107	1		-0-
						160	1								
						151	9								
						186	1								
						121	9								
						173	1								
						114	9								

KILLAM GONZALEZ A														WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259	
06	3720 X	3023	-0-	-697	-0-	31	1	2975	3	Y	15				33
07	3844 X	3018	-0-	-826	-0-	17	9	2967	3	Y	10	19	1		24
08	3844 X	2448	-0-	-1396	-0-	40	1	2401	3	Y	-0-	18	1		6
09	0	2593	-0-	2593	2593	11	9	2543	3	Y	-0-				6
10	0	2567	-0-	2567	5160	47	1	2498	3	Y	-0-				6
11	0	2371	-0-	2371	7531	50	1	2315	3	Y	33				39
						69	1								
						20	1								
						36	9								

COTULLA														WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055	
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	20	1	194	3	Y	36	58	1		5
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	40	9	163	3	Y	10	13	1		2
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	50	51	1		1
09	0	268	-0-	268	268	11	9	177	3	Y	70	67	1		4
10	0	212	-0-	212	480	44	1	77	3	Y	116	115	1		5
11	0	73	-0-	73	553	55	9	38	3	Y	29	34	1		-0-
						14	1								
						77	9								
						7	1								
						128	9								
						3	1								
						32	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			88 75	1 9	856	3	Y	68	76	1		2
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			111 72	1 9	863	3	Y	65	66	1		1
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-			74 57	1 9	870	3	Y	52	53	1		-0-
09	0	1675	-0-	1675	1675			119 11	1 9	1545	3	Y	10	10	1		-0-
10	0	1001	-0-	1001	2676			74 68	1 9	859	3	Y	62	60	1		2
11	0	1294	-0-	1294	3970			96 43	1 9	1155	3	Y	39	41	1		-0-
DAWSON 360 GU														WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297			
06	7410 X	6534	-0-	-876	-0-			67 28	1 9	6439	3	Y	25	38	1		11
07	7564 X	6050	-0-	-1514	-0-			80 7	1 9	5963	3	Y	6	9	1		8
08	7440 X	6336	-0-	-1104	-0-			122 8	1 9	6206	3	Y	7	13	1		2
09	0	6124	-0-	6124	6124			116 51	1 9	5957	3	Y	46	47	1		1
10	0	6206	-0-	6206	12330			167 44	1 9	5995	3	Y	40				41
11	0	6302	-0-	6302	18632			54 81	1 9	6167	3	Y	74	78	1		37
COTULLA														WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	7	-0-	7	7			1	1	6	3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	12			5	3			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-				-0-
GATES 07-DR														WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888			
06	1740 N	1305	-0-	-435	-0-			113 76	1 9	1116	3	Y	69	78	1		6
07	1798 N	1164	-0-	-634	-0-			124 57	1 9	983	3	Y	52	56	1		2
08	1705 N	1232	-0-	-473	-0-			93 31	1 9	1108	3	Y	28	29	1		1
09	0	1188	-0-	1188	1188			75 116	1 9	997	3	Y	105	105	1		1
10	0	1347	-0-	1347	2535			103 46	1 9	1198	3	Y	42	41	1		2
11	0	1339	-0-	1339	3874			97 73	1 9	1169	3	Y	66	67	1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1282	3	Y	149	155	1	6
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	164	9	1217	3	Y	61	65	1	2
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	154	1	1300	3	Y	64	65	1	1
09	0	1371	-0-	1371	1371	67	9	1208	3	Y	65	66	1	-0-
10	0	1381	-0-	1381	2752	109	1	1214	3	Y	57	55	1	2
11	0	1381	-0-	1381	4133	70	9	1207	3	Y	67	69	1	-0-
						91	1							
						72	9							
						104	1							
						63	9							
						100	1							
						74	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	501	1	4963	3	Y	169	191	1	9
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	186	9	4963	3	Y	168	171	1	6
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	627	1	5053	3	Y	171	174	1	3
09	0	5473	-0-	5473	5473	185	9	4915	3	Y	170	171	1	2
10	0	5096	-0-	5096	10569	423	1	4512	3	Y	179	173	1	8
11	0	5262	-0-	5262	15831	188	9	4690	3	Y	167	173	1	2
						371	1							
						187	9							
						387	1							
						197	9							
						388	1							
						184	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	907	3	Y	59	67	1	2
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65	9	900	3	Y	63	65	1	-0-
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	114	1	939	3	Y	61	60	1	1
09	0	1027	-0-	1027	1027	69	9	894	3	Y	60	61	1	-0-
10	0	1061	-0-	1061	2088	79	1	926	3	Y	51	50	1	1
11	0	1083	-0-	1083	3171	66	9	917	3	Y	82	83	1	-0-
						79	1							
						56	9							
						76	1							
						90	9							
PALAFOX 1029														
WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
06	6720 X	6083	-0-	-637	-0-	6080	2	3	9	Y	3	11	1	-0-
07	5983 X	5820	-0-	-163	-0-	5816	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	6169 X	5341	-0-	-828	-0-	5341	2			Y	-0-			-0-
09	0	5378	-0-	5378	5378	5368	2	10	9	Y	9			9
10	0	5360	-0-	5360	10738	5358	2	2	9	Y	2			11
11	0	5219	-0-	5219	15957	5219	2			Y	-0-			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 269268													COMPL. DATE 12/13/2012	
TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	1800 X	548	-0-	-1252	-0-	6 1	534 3	Y	7		9 1		7	
07	1860 X	268	-0-	-1592	-0-	8 9	261 3	Y	3		9 1		1	
08	1860 X	190	-0-	-1670	-0-	4 1	186 3	Y	-0-		1 1		-0-	
09	0	135	-0-	135	135	3 9	121 3	Y	11		11 1		-0-	
10	0	163	-0-	163	298	12 9	133 3	Y	24				24	
11	0	4171	-0-	4171	4469	26 9	4120 3	Y	14		34 1		4	
						36 1								
						15 9								
GATES 07-DR													WELL #: 40H RRCID -> 269454	
COMPL. DATE 02/24/2013													TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821	
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	438 1	4340 3	Y	229		257 1		11	
07	5053 X	4155	-0-	-898	-0-	252 9	3435 3	Y	260		266 1		5	
08	5146 X	4081	-0-	-1065	-0-	434 1	3583 3	Y	180		182 1		3	
09	0	4128	-0-	4128	4128	286 9	3510 3	Y	321		322 1		2	
10	0	3649	-0-	3649	7777	300 1	3149 3	Y	209		203 1		8	
11	0	3775	-0-	3775	11552	198 9	3308 3	Y	175		183 1		-0-	
						265 1								
						353 9								
						270 1								
						230 9								
						274 1								
						193 9								
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 23H RRCID -> 269670	
COMPL. DATE 04/21/2012													TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	22 1	2099 3	Y	34				46	
07	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	37 9	6 9	Y	5		39 1		12	
08	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2131 3	1 9	Y	1				13	
09	0	1974	-0-	1974	1974	2059 3	1960 3	Y	10		17 1		6	
10	0	2144	-0-	2144	4118	3 1	2020 3	Y	48				54	
11	0	2020	-0-	2020	6138	11 9	1944 3	Y	-0-		54 1		-0-	
						71 1								
						53 9								
						76 1								
GATES 07-DR													WELL #: 25H RRCID -> 269837	
COMPL. DATE 05/02/2012													TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004	
06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	504 1	4990 3	Y	278		312 1		11	
07	6448 X	5866	-0-	-582	-0-	306 9	4948 3	Y	266		273 1		4	
08	6448 X	6140	-0-	-308	-0-	625 1	5380 3	Y	281		281 1		4	
09	0	5981	-0-	5981	5981	293 9	5275 3	Y	280		283 1		1	
10	0	5999	-0-	5999	11980	451 1	5276 3	Y	246		239 1		8	
11	0	5779	-0-	5779	17759	309 9	5056 3	Y	277		285 1		-0-	
						398 1								
						308 9								
						452 1								
						271 9								
						418 1								
						305 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 5H RRCID -> 269907															
COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	3	Y	38	27	1	22	
07	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	42	9	1389	3	Y	26	42	1	6	
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	19	1	1078	3	Y	1	4	1	3	
09	0	878	-0-	878	878	29	9	845	3	Y	15	17	1	1	
10	0	1304	-0-	1304	2182	21	1	1246	3	Y	21			22	
11	0	1154	-0-	1154	3336	16	1	1100	3	Y	40	53	1	9	
						17	9								
						35	1								
						23	9								
						10	1								
						44	9								
GATES 11-DR														8068 PERF. 8629 - 14140	
WELL #: 78H RRCID -> 269908															
COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140															
06	1200 X	13	-0-	-1187	-0-	1	3	12	9	Y	11	11	1	-0-	
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1	-0-	
10	0	461	-0-	461	461	5	1	63	3	Y	357	343	1	14	
						393	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	461					Y	-0-	14	1	-0-	
GATES 11-DR														8059 PERF. 8516 - 13375	
WELL #: 79H RRCID -> 269911															
COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375															
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	58	1	579	3	Y	80	100	1	5	
07	899 N	679	-0-	-220	-0-	88	9	544	3	Y	60	65	1	-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	777	3	Y	42	42	1	-0-	
09	0	523	-0-	523	523	66	9	469	3	Y	17	17	1	-0-	
10	0	688	-0-	688	1211	65	1	529	3	Y	104	100	1	4	
11	0	1761	-0-	1761	2972	46	9	1538	3	Y	87	91	1	-0-	
						35	1								
						19	9								
						45	1								
						114	9								
						127	1								
						96	9								
LONG, A. G. HEIRS														9711 PERF.10260 - 15001	
WELL #: 6H RRCID -> 269913															
COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001															
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	9	1	841	3	Y	11	8	1	6	
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	12	9	1062	3	Y	4	10	1	-0-	
08	1364 N	239	-0-	-1125	-0-	14	1	234	3	Y	-0-			-0-	
09	0	83	-0-	83	83	4	9	76	3	Y	5	5	1	-0-	
10	0	19	-0-	19	102	5	1	18	3	Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	102	1	1			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	2580 N	1711	-0-	-869	-0-	126 1	334 9	1251 3	Y	304	378 1			16
07	2759 N	2078	-0-	-681	-0-	164 1	618 9	1296 3	Y	562	565 1			13
08	2728 N	1901	-0-	-827	-0-	129 1	229 9	1543 3	Y	208	218 1			3
09	0	1874	-0-	1874	1874	120 1	163 9	1591 3	Y	148	150 1			1
10	0	3062	-0-	3062	4936	220 1	276 9	2566 3	Y	251	243 1			9
11	0	2528	-0-	2528	7464	181 1	162 9	2185 3	Y	147	156 1			-0-
GATES 11-DR														
WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	182 1	79 9	1800 3	Y	72	81 1			3
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	224 1	161 9	1769 3	Y	146	147 1			2
08	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	153 1	79 9	1829 3	Y	72	73 1			1
09	0	1874	-0-	1874	1874	126 1	72 9	1676 3	Y	65	66 1			-0-
10	0	1790	-0-	1790	3664	133 1	100 9	1557 3	Y	91	88 1			3
11	0	1793	-0-	1793	5457	131 1	79 9	1583 3	Y	72	75 1			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909														
06	1560 N	1338	-0-	-222	-0-	115 1	79 9	1144 3	Y	72	83 1			8
07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	153 1	85 9	1209 3	Y	77	80 1			5
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	114 1	92 9	1366 3	Y	84	85 1			4
09	0	1502	-0-	1502	1502	99 1	88 9	1315 3	Y	80	81 1			3
10	0	1501	-0-	1501	3003	112 1	80 9	1309 3	Y	73	71 1			5
11	0	1359	-0-	1359	4362	97 1	84 9	1178 3	Y	76	78 1			3
GATES 07-DR														
WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
06	7890 X	7355	-0-	-535	-0-	644 1	332 9	6379 3	Y	302	341 1			15
07	8091 X	7454	-0-	-637	-0-	802 1	305 9	6347 3	Y	277	283 1			9
08	8060 X	7435	-0-	-625	-0-	547 1	355 9	6533 3	Y	323	327 1			5
09	0	7054	-0-	7054	7054	472 1	321 9	6261 3	Y	292	296 1			1
10	0	6922	-0-	6922	13976	525 1	275 9	6122 3	Y	250	243 1			8
11	0	6263	-0-	6263	20239	456 1	295 9	5512 3	Y	268	276 1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
DAWSON 360 G.U.																		
WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6630 X	5016	-0-	-1614	-0-			51 30	1 9	4935	3	Y	27	48 1				18
07	6448 X	4780	-0-	-1668	-0-			63 7	1 9	4710	3	Y	6	10 1				14
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-			124 12	1 9	6333	3	Y	11	17 1				8
09	0	5877	-0-	5877	5877			111 69	1 9	5697	3	Y	63	63 1				8
10	0	5990	-0-	5990	11867			161 44	1 9	5785	3	Y	40					48
11	0	4748	-0-	4748	16615			41 6	1 9	4701	3	Y	5	33 1				20
DAWSON 360 G.U.														WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318				
06	5880 X	4162	-0-	-1718	-0-			43 3	1 9	4116	3	Y	3	7 1				2
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-			92 2	1 9	6860	3	Y	2	2 1				2
08	6076 X	5705	-0-	-371	-0-			110 2	1 9	5593	3	Y	2	3 1				1
09	0	5212	-0-	5212	5212			100 4	1 9	5108	3	Y	4	5 1				-0-
10	0	5332	-0-	5332	10544			144 1	1 9	5187	3	Y	1					1
11	0	5012	-0-	5012	15556			43 7	1 9	4962	3	Y	6	5 1				2
GATES 07-DR														WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-	4 1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GATES 07-DR														WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2569	-0-	2569	2569			271 154	1 9	2144	3	Y	140	138 1				2
08	14B2 EXT	2373	-0-	2373	4942			176 94	1 9	2103	3	Y	85	87 1				-0-
09	14B2 EXT	2233	-0-	2233	7175			151 75	1 9	2007	3	Y	68	68 1				-0-
10	14B2 EXT	2350	-0-	2350	9525			180 66	1 9	2104	3	Y	60	59 1				1
11	0	2198	-0-	2198	11723			163 68	1 9	1967	3	Y	62	63 1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3060 X	2744	-0-	-316	-0-	241 1	2392 3	Y	101	115 1				4
07	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	111 9	2536 3	Y	112	114 1				2
08	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	320 1	2531 3	Y	116	116 1				2
09	0	2560	-0-	2560	2560	123 9	2283 3	Y	95	96 1				1
10	0	2268	-0-	2268	4828	212 1	2032 3	Y	56	55 1				2
11	0	2880	-0-	2880	7708	128 9	2573 3	Y	85	87 1				-0-
						172 1								
						105 9								
						174 1								
						62 9								
						213 1								
						94 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	170 1	1681 3	Y	50	55 1				4
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	55 9	1603 3	Y	43	45 1				2
08	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	203 1	1529 3	Y	41	42 1				1
09	0	1745	-0-	1745	1745	47 9	1576 3	Y	45	46 1				-0-
10	0	1893	-0-	1893	3638	128 1	1702 3	Y	41	39 1				2
11	0	2414	-0-	2414	6052	45 9	2172 3	Y	56	58 1				-0-
						146 1								
						45 9								
						180 1								
						62 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	522 1	5170 3	Y	273	305 1				13
07	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	300 9	5063 3	Y	280	286 1				7
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	640 1	6258 3	Y	300	303 1				4
09	0	6120	-0-	6120	6120	308 9	5432 3	Y	253	257 1				-0-
10	0	6082	-0-	6082	12202	524 1	5382 3	Y	217	211 1				6
*11	17923 X	5721	-0-	-12202	-0-	330 9	5049 3	Y	232	236 1				2
						410 1								
						278 9								
						461 1								
						239 9								
						417 1								
						255 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
06	3750 X	3369	-0-	-381	-0-	299 1	2963 3	Y	97	111 1				6
07	3875 X	2575	-0-	-1300	-0-	107 9	2231 3	Y	56	61 1				1
08	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	282 1	2474 3	Y	57	57 1				1
09	0	2436	-0-	2436	2436	62 9	2211 3	Y	53	54 1				-0-
10	0	2447	-0-	2447	4883	207 1	2207 3	Y	46	45 1				1
11	0	1420	-0-	1420	6303	63 9	1270 3	Y	41	42 1				-0-
						167 1								
						58 9								
						189 1								
						51 9								
						105 1								
						45 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	3210 X	2409	-0-	-801	-0-	196	1	1939	3	Y	249	270	1		10
07	3317 X	3032	-0-	-285	-0-	274	9	2537	3	Y	158	165	1		3
08	3317 X	1496	-0-	-1821	-0-	321	1	1328	3	Y	52	55	1		-0-
09	0	47	-0-	47	47	57	9	44	3	Y	-0-				-0-
10	0	590	-0-	590	637	39	1	456	3	Y	86	83	1		3
11	0	2326	-0-	2326	2963	95	9								
						167	1	2017	3	Y	129	132	1		-0-
						142	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284															
06	14516 X	4502	-0-	-10014	-0-	375	1	3721	3	Y	369	398	1		16
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	406	9	3484	3	Y	350	358	1		8
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	440	1	3465	3	Y	244	248	1		4
09	0	3721	-0-	3721	3721	385	9	3245	3	Y	210	213	1		1
10	0	3569	-0-	3569	7290	290	1	3187	3	Y	99	97	1		3
11	0	3265	-0-	3265	10555	268	9	2903	3	Y	111	114	1		-0-
						245	1								
						231	9								
						273	1								
						109	9								
						240	1								
						122	9								
DAWSON 360 G.U.															
WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 10119 - 14260															
06	9090 X	6865	-0-	-2225	-0-	70	1	6775	3	Y	18	35	1		9
07	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	20	9	9894	3	Y	9	9	1		9
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	133	1	9042	3	Y	12	17	1		4
09	0	8834	-0-	8834	8834	10	9	8598	3	Y	62	62	1		4
10	0	9034	-0-	9034	17868	177	1	8735	3	Y	51				55
11	0	8318	-0-	8318	26186	13	9	8203	3	Y	39	63	1		31
						168	1								
						68	9								
						243	1								
						56	9								
						72	1								
						43	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819															
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	364	1	3606	3	Y	268	289	1		13
07	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	295	9	3604	3	Y	131	140	1		4
08	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	455	1	3691	3	Y	123	123	1		4
09	0	3865	-0-	3865	3865	144	9	3452	3	Y	139	139	1		4
10	0	3978	-0-	3978	7843	309	1	3492	3	Y	170	164	1		10
11	0	3824	-0-	3824	11667	135	9	3332	3	Y	196	202	1		4
						260	1								
						153	9								
						299	1								
						187	9								
						276	1								
						216	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON 1547										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876										CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE	
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	30	1		2920	3	N	-0-							32	
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1		2550	3	N	-0-			22	1			10	
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	71	1		3625	3	N	7							17	
							8	9													
09	0		3402	-0-	3402	3402	63	1		3255	3	N	76			81	1			12	
							84	9													
10	0		3407	-0-	3407	6809	91	1		3285	3	N	28							40	
							31	9													
11	0		3000	-0-	3000	9809	26	1		2974	3	N	-0-							40	
MEADOR 1451										WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513											
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3				Y	-0-							-0-	
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-							-0-	
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	1	1		28	3	Y	-0-							-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
10	0		10	-0-	10	10	10	3				Y	-0-							-0-	
11	0		35	-0-	35	45	35	3				Y	-0-							-0-	
COTULLA										WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821											
06	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	125	1		1218	3	Y	91			101	1			8	
							100	9													
07	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	159	1		1237	3	Y	84			86	1			6	
							92	9													
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1		1340	3	Y	60			62	1			4	
							66	9													
09	0		1250	-0-	1250	1250	89	1		1161	3	Y	-0-			4	1			-0-	
10	0		7736	-0-	7736	8986	613	1		7088	3	Y	32			30	1			2	
							35	9													
11	0		8552	-0-	8552	17538	631	1		7558	3	Y	330			330	1			2	
							363	9													
GATES 07-DR										WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044											
06	5640	X	3746	-0-	-1894	-0-	325	1		3223	3	Y	180			215	1			9	
							198	9													
07	5828	X	4068	-0-	-1760	-0-	431	1		3411	3	Y	205			210	1			4	
							226	9													
08	5828	X	3030	-0-	-2798	-0-	220	1		2630	3	Y	164			165	1			3	
							180	9													
09	0		3158	-0-	3158	3158	207	1		2747	3	Y	185			187	1			1	
							204	9													
10	0		2764	-0-	2764	5922	206	1		2398	3	Y	145			141	1			5	
							160	9													
11	0		2810	-0-	2810	8732	200	1		2420	3	Y	173			178	1			-0-	
							190	9													
GATES 07-DR										WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690											
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	474	1		4702	3	Y	305			323	1			10	
							336	9													
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	564	1		4460	3	Y	347			350	1			7	
							382	9													
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	396	1		4733	3	Y	399			400	1			6	
							439	9													
09	0		5184	-0-	5184	5184	338	1		4485	3	Y	328			333	1			1	
							361	9													
10	0		5188	-0-	5188	10372	384	1		4476	3	Y	298			288	1			11	
							328	9													
11	0		5095	-0-	5095	15467	359	1		4340	3	Y	360			371	1			-0-	
							396	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
GATES 07-DR															WELL #: 97H					RRCID -> 271411					COMPL. DATE 07/31/2014					TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	269	1	2666	3	Y	286	320	1				14																	
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	315	9	2635	3	Y	285	290	1				9																	
08	3348 X	3098	-0-	-250	-0-	333	1	2447	3	Y	405	404	1				10																	
09	0	2991	-0-	2991	2991	314	9	2530	3	Y	245	249	1				6																	
10	0	3070	-0-	3070	6061	205	1	2606	3	Y	219	212	1				13																	
11	0	3042	-0-	3042	9103	446	9	2530	3	Y	275	283	1				5																	
						191	1																											
						270	9																											
						223	1																											
						241	9																											
						209	1																											
						303	9																											
GATES 07-DR															WELL #: 62H					RRCID -> 271419					COMPL. DATE 04/19/2013					TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979				
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	162	1	1603	3	Y	71	83	1				3																	
07	1922 N	1687	-0-	-235	-0-	78	9	1462	3	Y	36	38	1				1																	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	185	1	972	3	Y	30	30	1				1																	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9			Y	12	13	1				-0-																	
10	0	407	-0-	407	407	82	1	375	3	Y	-0-						-0-																	
11	0	286	-0-	286	693	33	9	264	3	Y	-0-						-0-																	
GATES 07-DR															WELL #: 44H					RRCID -> 271451					COMPL. DATE 09/13/2012					TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932				
06	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	183	1	1814	3	Y	104	116	1				5																	
07	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	114	9	1830	3	Y	91	94	1				2																	
08	2294 N	2136	-0-	-158	-0-	231	1	1890	3	Y	80	81	1				1																	
09	0	2125	-0-	2125	2125	100	9	1895	3	Y	79	80	1				-0-																	
10	0	2004	-0-	2004	4129	158	1	1775	3	Y	70	68	1				2																	
11	0	1756	-0-	1756	5885	88	9	1534	3	Y	86	88	1				-0-																	
						143	1																											
						87	9																											
						152	1																											
						77	9																											
						127	1																											
						95	9																											
GATES 07-DR															WELL #: 45H					RRCID -> 271452					COMPL. DATE 09/14/2012					TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120				
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1400	3	Y	108	117	1				5																	
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	119	9	1378	3	Y	84	86	1				3																	
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	3	Y	99	100	1				2																	
09	0	1593	-0-	1593	1593	92	9	1346	3	Y	133	134	1				1																	
10	0	1501	-0-	1501	3094	109	9	1332	3	Y	50	48	1				3																	
11	0	1474	-0-	1474	4568	101	1	1284	3	Y	76	78	1				1																	
						146	9																											
						114	1																											
						55	9																											
						106	1																											
						84	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	161	1	1594	3	Y	114	128	1	5
07	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	125	9	1376	3	Y	121	123	1	3
08	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	174	1	1476	3	Y	106	107	1	2
09	0	1763	-0-	1763	1763	133	9	1527	3	Y	110	112	1	-0-
10	0	1765	-0-	1765	3528	124	1	1535	3	Y	89	86	1	3
11	0	1612	-0-	1612	5140	117	9	1380	3	Y	107	110	1	-0-
						115	1							
						121	9							
						132	1							
						98	9							
						114	1							
						118	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
06	5019 X	1313	-0-	-3706	-0-	116	1	1154	3	Y	39	44	1	-0-
07	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	43	9	1154	3	Y	30	30	1	-0-
08	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	146	1	1207	3	Y	21	21	1	-0-
09	0	1229	-0-	1229	1229	33	9	1111	3	Y	31	31	1	-0-
10	0	1285	-0-	1285	2514	101	1	1120	3	Y	63	61	1	2
11	0	1257	-0-	1257	3771	23	9	1080	3	Y	80	82	1	-0-
						84	1							
						34	9							
						96	1							
						69	9							
						89	1							
						88	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744														
06	5317 X	3277	-0-	-2040	-0-	296	1	2933	3	Y	44	76	1	5
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	48	9	2944	3	Y	29	33	1	1
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	372	1	2976	3	Y	131	130	1	2
09	0	3198	-0-	3198	3198	32	9	2791	3	Y	179	180	1	1
10	0	3261	-0-	3261	6459	249	1	2850	3	Y	152	148	1	5
11	0	3147	-0-	3147	9606	144	9	2722	3	Y	182	187	1	-0-
						210	1							
						197	9							
						244	1							
						167	9							
						225	1							
						200	9							
MEADOR 1451														
WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123														
06	13590 X	11187	-0-	-2403	-0-	115	1	11044	3	Y	25	15	1	18
07	14043 X	11328	-0-	-2715	-0-	28	9	11155	3	Y	21	25	1	14
08	13609 X	8462	-0-	-5147	-0-	150	1	8263	3	Y	34	48	1	-0-
09	0	10203	-0-	10203	10203	23	9	9980	3	Y	25			25
10	0	12146	-0-	12146	22349	162	1	11782	3	Y	33	39	1	19
11	0	10222	-0-	10222	32571	37	9	10092	3	Y	38	17	1	40
						195	1							
						28	9							
						328	1							
						36	9							
						88	1							
						42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978											
LONG, A. G. HEIRS			WELL #:			3H			RRCID -> 271585			COMPL. DATE 12/07/2012			TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-		82	1	7899	3	Y	84	57	1			45
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		92	9	6703	3	Y	88	118	1			15
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-		90	1	5535	3	Y	37	30	1			22
09	0	5077	-0-	5077	5077		97	9	4895	3	Y	79	97	1			4
10	0	4698	-0-	4698	9775		109	1	4531	3	Y	37					41
11	0	3782	-0-	3782	13557		41	9	3734	3	Y	14	47	1			8
							33	1									
							15	9									

COTULLA					WELL #:	13H	RRCID -> 271894			COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303				
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		330	1	3227	3	Y	77	88	1			3
07	3472 X	2909	-0-	-563	-0-		85	9	2488	3	Y	93	94	1			2
08	3472 X	2228	-0-	-1244	-0-		319	1	2023	3	Y	30	32	1			-0-
09	0	2750	-0-	2750	2750		102	9	2474	3	Y	78	75	1			3
10	0	1385	-0-	1385	4135		172	1	1087	3	Y	185	182	1			6
11	0	2126	-0-	2126	6261		33	9	1895	3	Y	66	72	1			-0-
							190	1									
							86	9									
							94	1									
							204	9									
							158	1									
							73	9									

COTULLA					WELL #:	14H	RRCID -> 271895			COMPL. DATE 01/27/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481				
06	1410 N	1328	-0-	-82	-0-		119	1	1167	3	Y	38	42	1			2
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		42	9	1195	3	Y	85	84	1			3
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		153	1	1263	3	Y	80	82	1			1
09	0	1443	-0-	1443	1443		94	9	1177	3	Y	160	153	1			8
10	0	1705	-0-	1705	3148		107	1	1447	3	Y	121	124	1			5
11	0	1634	-0-	1634	4782		88	9	1461	3	Y	46	51	1			-0-
							176	9									
							125	1									
							133	9									
							122	1									
							51	9									

GATES 07-DR					WELL #:	29H	RRCID -> 271906			COMPL. DATE 01/11/2017			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372				
06	816 X	122	-0-	-694	-0-		11	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-		1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-		4	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	0	8	-0-	8	8		1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17	25		1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	63		3	1	35	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	557 1	5517 3	Y		79	91	1		5
07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	87 9	5323 3	Y		57	59	1		3
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	63 9	6451 3	Y		189	189	1		3
09	0	2990	-0-	2990	2990	540 1	2668 3	Y		110	113	1		-0-
10	0	1323	-0-	1323	4313	208 9	1154 3	Y		64	63	1		1
11	0	1462	-0-	1462	5775	201 1	1259 3	Y		90	91	1		-0-
						121 9								
						99 1								
						70 9								
						104 1								
						99 9								
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
06	4650 X	4201	-0-	-449	-0-	372 1	3690 3	Y		126	142	1		5
07	4774 X	4529	-0-	-245	-0-	139 9	3891 3	Y		133	135	1		3
08	4774 X	4334	-0-	-440	-0-	492 1	3875 3	Y		122	124	1		1
09	0	3806	-0-	3806	3806	146 9	3418 3	Y		118	119	1		-0-
10	0	3942	-0-	3942	7748	325 1	3520 3	Y		109	106	1		3
11	0	3843	-0-	3843	11591	134 9	3418 3	Y		129	132	1		-0-
						258 1								
						130 9								
						302 1								
						120 9								
						283 1								
						142 9								
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
06	7200 X	6768	-0-	-432	-0-	590 1	5846 3	Y		302	331	1		10
07	6820 X	6779	-0-	-41	-0-	332 9	5740 3	Y		285	290	1		5
08	6758 X	6646	-0-	-112	-0-	725 1	5847 3	Y		281	282	1		4
09	0	6389	-0-	6389	6389	314 9	5656 3	Y		278	281	1		1
10	0	6433	-0-	6433	12822	490 1	5694 3	Y		228	222	1		7
11	0	6180	-0-	6180	19002	309 9	5451 3	Y		253	260	1		-0-
						427 1								
						306 9								
						488 1								
						251 9								
						451 1								
						278 9								
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
06	4260 X	3380	-0-	-880	-0-	290 1	2874 3	Y		196	233	1		8
07	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	216 9	3436 3	Y		238	241	1		5
08	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	434 1	3580 3	Y		249	250	1		4
09	0	3908	-0-	3908	3908	262 9	3413 3	Y		216	218	1		2
10	0	3598	-0-	3598	7506	300 1	3123 3	Y		188	182	1		8
11	0	3863	-0-	3863	11369	274 9	3362 3	Y		203	211	1		-0-
						257 1								
						238 9								
						268 1								
						207 9								
						278 1								
						223 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
GATES 07-DR															//CONT.// 499978																			
WELL #: 69H															RRCID -> 271991					COMPL. DATE 04/17/2013					TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-				325 1	128 9	3221 3	Y		116	124 1							7												
07	3689 X	3300	-0-	-389	-0-				357 1	117 9	2826 3	Y		106	110 1							3												
08	3875 X	3219	-0-	-656	-0-				239 1	129 9	2851 3	Y		117	119 1							1												
09	0	3047	-0-	3047	3047				205 1	127 9	2715 3	Y		115	116 1							-0-												
10	0	3076	-0-	3076	6123				234 1	113 9	2729 3	Y		103	100 1							3												
11	0	3128	-0-	3128	9251				229 1	130 9	2769 3	Y		118	121 1							-0-												
GATES 07-DR															WELL #: 67H					RRCID -> 271993					COMPL. DATE 04/21/2013					TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929				
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-				298 1	128 9	2950 3	Y		116	129 1							4												
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-				406 1	124 9	3210 3	Y		113	115 1							2												
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-				282 1	133 9	3372 3	Y		121	121 1							2												
09	0	3197	-0-	3197	3197				217 1	105 9	2875 3	Y		95	96 1							1												
10	0	4337	-0-	4337	7534				333 1	120 9	3884 3	Y		109	106 1							4												
11	0	3990	-0-	3990	11524				293 1	155 9	3542 3	Y		141	145 1							-0-												
GATES 07-DR															WELL #: 70H					RRCID -> 271994					COMPL. DATE 04/17/2013					TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557				
06	3540 X	3450	-0-	-90	-0-				303 1	140 9	3007 3	Y		127	143 1							6												
07	3658 X	3544	-0-	-114	-0-				382 1	138 9	3024 3	Y		125	128 1							3												
08	3658 X	3496	-0-	-162	-0-				259 1	142 9	3095 3	Y		129	130 1							2												
09	0	3400	-0-	3400	3400				227 1	164 9	3009 3	Y		149	149 1							2												
10	0	3425	-0-	3425	6825				259 1	140 9	3026 3	Y		127	123 1							6												
11	0	3362	-0-	3362	10187				244 1	166 9	2952 3	Y		151	157 1							-0-												
KILLAM-GONZALEZ A															WELL #: 26H					RRCID -> 272001					COMPL. DATE 09/28/2012					TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301				
06	7620 X	6362	-0-	-1258	-0-				65 1	13 9	6284 3	Y		12								31												
07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-				109 1	17 9	8111 3	Y		15	21 1							25												
08	7874 X	7697	-0-	-177	-0-				148 1		7549 3	Y		-0-	19 1							6												
09	0	7250	-0-	7250	7250				139 1		7111 3	Y		-0-								6												
10	0	7368	-0-	7368	14618				199 1		7169 3	Y		-0-								6												
11	0	7099	-0-	7099	21717				61 1	37 9	7001 3	Y		34								40												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
GATES 07-DR															//CONT.// 499978														
WELL #: 34H															RRCID -> 272025					COMPL. DATE 09/12/2012					TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-			174	1	1722	3	Y	92	104	1			8											
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-			101	9	1819	3	Y	86	89	1			5											
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-			230	1	1824	3	Y	99	101	1			3											
09	0	1429	-0-	1429	1429			95	9	1259	3	Y	68	69	1			2											
10	0	1414	-0-	1414	2843			153	1	1239	3	Y	63	62	1			3											
11	0	1165	-0-	1165	4008			109	9	1023	3	Y	52	55	1			-0-											
								95	1																				
								75	9																				
								106	1																				
								69	9																				
								85	1																				
								57	9																				
COTULLA																													
WELL #: 52H															RRCID -> 272367					COMPL. DATE 04/14/2014					TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866				
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-			323	1	3153	3	Y	170	187	1			9											
07	3689 X	3388	-0-	-301	-0-			187	9	2847	3	Y	159	161	1			7											
08	3689 X	2273	-0-	-1416	-0-			366	1	1985	3	Y	109	113	1			3											
09	0	419	-0-	419	419			175	9	375	3	Y	14	14	1			3											
10	0	4734	-0-	4734	5153			168	1	4158	3	Y	196	188	1			11											
11	0	5215	-0-	5215	10368			120	9	4482	3	Y	326	332	1			5											
								29	1																				
								15	9																				
								360	1																				
								216	9																				
								374	1																				
								359	9																				
COTULLA																													
WELL #: 40H															RRCID -> 272368					COMPL. DATE 04/10/2014					TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751				
06	2610 N	2379	-0-	-231	-0-			211	1	2062	3	Y	96	106	1			7											
07	2635 N	2403	-0-	-232	-0-			106	9	2042	3	Y	90	92	1			5											
08	2511 N	2443	-0-	-68	-0-			262	1	2154	3	Y	96	101	1			-0-											
09	0	1312	-0-	1312	1312			99	9	1169	3	Y	48	47	1			1											
10	0	1816	-0-	1816	3128			183	1	1611	3	Y	60	60	1			1											
11	0	1762	-0-	1762	4890			106	9	1556	3	Y	69	70	1			-0-											
								90	1																				
								53	9																				
								139	1																				
								66	9																				
								130	1																				
								76	9																				
COTULLA																													
WELL #: 53H															RRCID -> 272369					COMPL. DATE 05/19/2013					TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928				
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-			366	1	3574	3	Y	100	111	1			4											
07	4030 X	3722	-0-	-308	-0-			110	9	3195	3	Y	106	108	1			2											
08	4247 X	2935	-0-	-1312	-0-			410	1	2627	3	Y	77	78	1			1											
09	0	2886	-0-	2886	2886			117	9	2653	3	Y	27	27	1			1											
10	0	5832	-0-	5832	8718			223	1	5173	3	Y	192	185	1			8											
11	0	4177	-0-	4177	12895			85	9	3602	3	Y	249	256	1			1											
								203	1																				
								30	9																				
								448	1																				
								211	9																				
								301	1																				
								274	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
GATES 07-DR															WELL #: 68H RRCID -> 272391					COMPL. DATE 04/18/2013					TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	401	1	3969	3	Y	122	144	1		7														
07	4650 X	4328	-0-	-322	-0-	134	9	3696	3	Y	150	153	1		4														
08	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	467	1	4045	3	Y	158	155	1		7														
09	0	4361	-0-	4361	4361	165	9	3885	3	Y	166	168	1		5														
10	0	4297	-0-	4297	8658	339	1	3813	3	Y	143	139	1		9														
11	0	4063	-0-	4063	12721	174	9	3594	3	Y	156	161	1		4														
						293	1																						
						183	9																						
						327	1																						
						157	9																						
						297	1																						
						172	9																						
GATES 07-DR															WELL #: 71H RRCID -> 272521					COMPL. DATE 04/14/2013					TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834				
06	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	180	1	1783	3	Y	92	104	1		4														
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	101	9	1839	3	Y	90	94	1		-0-														
08	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	233	1	1832	3	Y	94	92	1		2														
09	0	2065	-0-	2065	2065	99	9	1826	3	Y	92	93	1		1														
10	0	2084	-0-	2084	4149	153	1	1837	3	Y	81	79	1		3														
11	0	1870	-0-	1870	6019	103	9	1644	3	Y	82	85	1		-0-														
						138	1																						
						101	9																						
						158	1																						
						89	9																						
						136	1																						
						90	9																						
GATES 07-DR															WELL #: 66H RRCID -> 272522					COMPL. DATE 04/18/2013					TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536				
06	1470 N	124	-0-	-1346	-0-	11	1	107	3	Y	5	7	1		1														
07	1364 N	127	-0-	-1237	-0-	6	9	100	3	Y	13	13	1		1														
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	13	1	145	3	Y	-0-	1	1		-0-														
09	0	115	-0-	115	115	14	9	106	3	Y	1	1	1		-0-														
10	0	116	-0-	116	231	12	1	103	3	Y	4	4	1		-0-														
11	0	334	-0-	334	565	8	1	307	3	Y	2	2	1		-0-														
						1	9																						
						4	9																						
						25	1																						
						2	9																						
COTULLA															WELL #: 41H RRCID -> 272738					COMPL. DATE 05/16/2013					TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031				
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1724	3	Y	68	75	1		10														
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	75	9	1765	3	Y	62	63	1		9														
08	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	227	1	1782	3	Y	61	65	1		5														
09	0	470	-0-	470	470	68	9	409	3	Y	27	27	1		5														
10	0	2580	-0-	2580	3050	151	1	2317	3	Y	57	56	1		6														
11	0	2358	-0-	2358	5408	67	9	2116	3	Y	59	61	1		4														
						31	1																						
						30	9																						
						200	1																						
						63	9																						
						177	1																						
						65	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 54H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	8344	PERF.	8673	-	13414			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3885	-0-	-255	-0-			341 209	1 9	3335	3	Y	190	209	1			7
07	4278	X	3991	-0-	-287	-0-			431 200	1 9	3360	3	Y	182	186	1			3
08	4278	X	2853	-0-	-1425	-0-			212 143	1 9	2498	3	Y	130	133	1			-0-
09	0		3	-0-	3			3	3	3			Y	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	268			20	1	227	3	Y	16	16	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	268			18	9			Y	-0-					-0-
GATES 07-DR						WELL #:	100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	8916	-	14346	
06	4260	X	3940	-0-	-320	-0-			338 251	1 9	3351	3	Y	228	259	1			10
07	4402	X	4032	-0-	-370	-0-			428 220	1 9	3384	3	Y	200	205	1			5
08	4123	X	3664	-0-	-459	-0-			265 242	1 9	3157	3	Y	220	220	1			5
09	3960	X	1660	-0-	-2300	-0-			110 98	1 9	1452	3	Y	89	93	1			1
*10	4092	X	660	-0-	-3432	-0-			45 88	1 9	527	3	Y	80	77	1			4
*11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-							Y	1	4	1			1
COTULLA						WELL #:	15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8246	PERF.	8693	-	12276	
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-			145 42	1 9	1412	3	Y	38	48	1			10
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-			179 72	1 9	1397	3	Y	65	66	1			9
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-			133 418	1 9	1567	3	Y	380	376	1			13
09	0		1295	-0-	1295	1295			90 31	1 9	1174	3	Y	28	32	1			9
10	0		1658	-0-	1658	2953			124 106	1 9	1428	3	Y	96	94	1			11
11	0		1088	-0-	1088	4041			78 80	1 9	930	3	Y	73	77	1			7
GATES 07-DR						WELL #:	55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL	DEPTH	8114	PERF.	8460	-	13421	
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-			339 314	1 9	3358	3	Y	285	306	1			11
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-			379 298	1 9	3000	3	Y	271	274	1			8
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-			270 275	1 9	3225	3	Y	250	254	1			4
09	0		4024	-0-	4024	4024			263 271	1 9	3490	3	Y	246	248	1			2
10	0		4429	-0-	4429	8453			330 244	1 9	3855	3	Y	222	215	1			9
11	0		4769	-0-	4769	13222			346 242	1 9	4181	3	Y	220	229	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
COTULLA															//CONT.// 499978																			
WELL #: 16H															RRCID -> 272770					COMPL. DATE 02/09/2013					TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	263 73 9	1	2565	3	Y	66	72	1		5																			
07	2976 N	2918	-0-	-58	-0-	327 48 9	1	2543	3	Y	44	44	1		5																			
08	2914 N	2341	-0-	-573	-0-	182 14 9	1	2145	3	Y	13	14	1		4																			
09	0	2410	-0-	2410	2410	169 34 9	1	2207	3	Y	31	30	1		5																			
10	0	2571	-0-	2571	4981	200 54 9	1	2317	3	Y	49	48	1		6																			
11	0	2446	-0-	2446	7427	186 29 9	1	2231	3	Y	26	29	1		3																			
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 16H					RRCID -> 272773					COMPL. DATE 06/24/2013					TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198				
06	9180 X	6659	-0-	-2521	-0-	68 63 9	1	6528	3	Y	57	39	1		31																			
07	9486 X	8210	-0-	-1276	-0-	108 61 9	1	8041	3	Y	55	75	1		11																			
08	9269 X	7463	-0-	-1806	-0-	143 34 9	1	7286	3	Y	31	24	1		18																			
09	0	7228	-0-	7228	7228	137 73 9	1	7018	3	Y	66	80	1		4																			
10	0	6138	-0-	6138	13366	165 55 9	1	5918	3	Y	50				54																			
11	0	6641	-0-	6641	20007	57 63 9	1	6521	3	Y	57	95	1		16																			
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 17H					RRCID -> 272776					COMPL. DATE 06/24/2013					TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802				
06	7860 X	7130	-0-	-730	-0-	73 55 9	1	7002	3	Y	50	36	1		28																			
07	8122 X	7945	-0-	-177	-0-	104 92 9	1	7749	3	Y	84	99	1		13																			
08	8122 X	7755	-0-	-367	-0-	148 43 9	1	7564	3	Y	39	30	1		22																			
09	0	7404	-0-	7404	7404	140 73 9	1	7191	3	Y	66	85	1		3																			
10	0	7518	-0-	7518	14922	202 55 9	1	7261	3	Y	50				53																			
11	0	7021	-0-	7021	21943	60 76 9	1	6885	3	Y	69	106	1		16																			
GATES 07-DR															WELL #: 56H					RRCID -> 272790					COMPL. DATE 08/01/2014					TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726				
06	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	780 403 9	1	7726	3	Y	366	399	1		17																			
07	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	989 411 9	1	7821	3	Y	374	379	1		12																			
08	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	706 343 9	1	8428	3	Y	312	316	1		8																			
09	0	6755	-0-	6755	6755	453 300 9	1	6002	3	Y	273	276	1		5																			
10	0	4667	-0-	4667	11422	347 270 9	1	4050	3	Y	245	237	1		13																			
11	0	4251	-0-	4251	15673	300 317 9	1	3634	3	Y	288	297	1		4																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																								
COTULLA															WELL #: 58H					RRCID -> 272794					COMPL. DATE 07/18/2013					TOTAL DEPTH 8321					PERF. 8609 - 13730				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-			148	1	1449	3	Y	121	120	1				6																			
07		3100 N	3464	-0-	364	364			133	9	2932	3	Y	142	143	1				5																			
08		2955 N	2591	-0-	-364	-0-			376	1	2360	3	Y	28	33	1				-0-																			
09		0	2001	-0-	2001	2001			156	9	1849	3	Y	9	9	1				-0-																			
10		0	2686	-0-	2686	4687			200	1	2464	3	Y	8	8	1				-0-																			
11		0	1734	-0-	1734	6421			31	9	1600	3	Y	1	1	1				-0-																			
									142	1																													
									10	9																													
									213	1																													
									9	9																													
									133	1																													
									1	9																													
LONG, A. G. HEIRS 'A'																																							
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892																																							
06		8550 X	1187	-0-	-7363	-0-			12	1	1173	3	Y	2						20																			
07		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			2	9			Y	-0-	20	1				-0-																			
08		7812 X	233	-0-	-7579	-0-			4	1	226	3	Y	3						3																			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			3	9			Y	-0-	3	1				-0-																			
10		0	41	-0-	41	41			1	1	34	3	Y	5						5																			
11		0	-0-	-0-	-0-	41			6	9			Y	-0-						5																			
LONG, A. G. HEIRS 'A'																																							
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594																																							
06		6810 X	6116	-0-	-694	-0-			63	1	6044	3	Y	8						37																			
07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-			9	9	7002	3	Y	-0-	27	1				10																			
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-			94	1	6512	3	Y	87						97																			
09		0	4141	-0-	4141	4141			128	1	3940	3	Y	113	197	1				13																			
10		0	6425	-0-	6425	10566			96	9	6124	3	Y	119						132																			
11		0	5462	-0-	5462	16028			77	1	5414	3	Y	1						133																			
									124	9																													
									170	1																													
									131	9																													
									47	1																													
									1	9																													
GATES 11-DR																																							
WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326																																							
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-			131	1	1302	3	Y	114	139	1				3																			
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			125	9	1442	3	Y	97	100	1				-0-																			
08		1922 N	1513	-0-	-409	-0-			182	1	1322	3	Y	73	72	1				1																			
09		0	1580	-0-	1580	1580			107	9	1367	3	Y	100	100	1				1																			
10		0	1329	-0-	1329	2909			111	1	1069	3	Y	153	147	1				7																			
11		0	1029	-0-	1029	3938			80	9	859	3	Y	90	96	1				1																			
									103	1																													
									110	9																													
									92	1																													
									168	9																													
									71	1																													
									99	9																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	Y	111	132	1	6
						122	9							
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	416	3	Y	81	85	1	2
						89	9							
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	Y	36	37	1	1
						40	9							
09	0	814	-0-	814	814	50	1	659	3	Y	95	95	1	1
						105	9							
10	0	998	-0-	998	1812	70	1	822	3	Y	96	93	1	4
						106	9							
11	0	660	-0-	660	2472	45	1	541	3	Y	67	71	1	-0-
						74	9							
COTULLA														
WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
06	1920 N	1630	-0-	-290	-0-	143	1	1396	3	Y	83	93	1	4
						91	9							
07	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	185	1	1439	3	Y	111	112	1	3
						122	9							
08	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	120	1	1412	3	Y	79	82	1	-0-
						87	9							
09	0	1586	-0-	1586	1586	107	1	1399	3	Y	73	71	1	2
						80	9							
10	0	1585	-0-	1585	3171	120	1	1389	3	Y	69	70	1	1
						76	9							
11	0	1666	-0-	1666	4837	121	1	1448	3	Y	88	89	1	-0-
						97	9							
COTULLA														
WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501														
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1438	3	Y	96	101	1	8
						106	9							
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	204	1	1587	3	Y	82	84	1	6
						90	9							
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	153	1	1801	3	Y	71	75	1	2
						78	9							
09	0	1788	-0-	1788	1788	122	1	1585	3	Y	74	71	1	5
						81	9							
10	0	1822	-0-	1822	3610	140	1	1615	3	Y	61	62	1	4
						67	9							
11	0	1572	-0-	1572	5182	114	1	1367	3	Y	83	86	1	1
						91	9							
COTULLA														
WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
06	3240 X	2979	-0-	-261	-0-	267	1	2611	3	Y	92	101	1	4
						101	9							
07	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	322	1	2507	3	Y	99	100	1	3
						109	9							
08	3100 X	2841	-0-	-259	-0-	214	1	2527	3	Y	91	91	1	3
						100	9							
09	0	2708	-0-	2708	2708	186	1	2430	3	Y	84	81	1	6
						92	9							
10	0	2683	-0-	2683	5391	207	1	2390	3	Y	78	79	1	5
						86	9							
11	0	2447	-0-	2447	7838	181	1	2172	3	Y	85	88	1	2
						94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	104 81 9	1	1020	3	Y	74	90	1	7
07	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	120 76 9	1	934	3	Y	69	71	1	5
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	84 52 9	1	996	3	Y	47	51	1	1
09	0	1111	-0-	1111	1111	76 46 9	1	989	3	Y	42	41	1	2
10	0	1098	-0-	1098	2209	83 51 9	1	964	3	Y	46	46	1	2
11	0	957	-0-	957	3166	69 62 9	1	826	3	Y	56	57	1	1
COTULLA														
WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
06	2640 X	1323	-0-	-1317	-0-	117 63 9	1	1143	3	Y	57	139	1	10
07	2046 X	979	-0-	-1067	-0-	108 34 9	1	837	3	Y	31	39	1	2
08	2232 X	1805	-0-	-427	-0-	135 81 9	1	1589	3	Y	74	74	1	2
09	0	116	-0-	116	116	7 15 9	1	94	3	Y	14	14	1	2
10	0	-0-	-0-	-0-	116	15 9	1	Y			-0-	2	1	-0-
11	0	2314	-0-	2314	2430	173 63 9	1	2078	3	Y	57	57	1	-0-
GATES 11-DR														
WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
06	3000 N	4652	-0-	1652	1652	398 306 9	1	3948	3	Y	278	292	1	13
07	3100 N	4611	-0-	1511	3163	494 207 9	1	3910	3	Y	188	196	1	5
08	3100 N	4540	-0-	1440	4603	340 145 9	1	4055	3	Y	132	134	1	3
09	0	7442	-0-	7442	12045	488 486 9	1	6468	3	Y	442	441	1	4
10	0	78	-0-	78	12123	1 66 9	1	11	3	Y	60	61	1	3
11	0	21	-0-	21	12144	2 1	1	19	3	Y	-0-	3	1	-0-
PALAFOX 1029														
WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
06	37260 X	36775	-0-	-485	-0-	36772 306 9	2	3	9	Y	3	9	1	-0-
07	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	38876 494 1	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	38502 X	37481	-0-	-1021	-0-	37481 207 9	2			Y	-0-			-0-
09	0	39737	-0-	39737	39737	39660 145 9	2	77	9	Y	70			70
10	0	38834	-0-	38834	78571	38832 1 1	2	2	9	Y	2			72
11	0	36168	-0-	36168	114739	36168 66 9	2			Y	-0-			72
PALAFOX 1029														
WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
06	31560 X	30662	-0-	-898	-0-	30638 306 9	2	24	9	Y	22	83	1	-0-
07	32612 X	32163	-0-	-449	-0-	32133 494 1	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
08	32240 X	29916	-0-	-2324	-0-	29916 207 9	2			Y	-0-			-0-
09	0	30374	-0-	30374	30374	30348 145 9	2	26	9	Y	24			24
10	0	31384	-0-	31384	61758	31366 1 1	2	18	9	Y	16			40
11	0	30471	-0-	30471	92229	30471 66 9	2			Y	-0-			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2580 X	1947	-0-	-633	-0-	167	1	1651	3	Y	117	137	1	6
07	2666 X	1877	-0-	-789	-0-	129	9	1568	3	Y	101	105	1	2
08	2666 X	2068	-0-	-598	-0-	198	1	1823	3	Y	84	84	1	2
09	0	1985	-0-	1985	1985	111	9	1639	3	Y	202	203	1	1
10	0	2124	-0-	2124	4109	153	1	1853	3	Y	102	100	1	3
11	0	1906	-0-	1906	6015	92	9	1693	3	Y	66	69	1	-0-
						124	1							
						222	9							
						159	1							
						112	9							
						140	1							
						73	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236														
06	5970 X	5258	-0-	-712	-0-	458	1	4541	3	Y	235	264	1	13
07	6045 X	4388	-0-	-1657	-0-	259	9	3552	3	Y	352	354	1	11
08	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	449	1	6174	3	Y	321	323	1	9
09	0	7718	-0-	7718	7718	387	9	6876	3	Y	294	298	1	5
10	0	9220	-0-	9220	16938	517	1	8248	3	Y	241	233	1	13
11	0	5241	-0-	5241	22179	353	9	4646	3	Y	192	201	1	4
						519	1							
						323	9							
						707	1							
						265	9							
						384	1							
						211	9							
MEADOR 1451														
WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
06	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	159	1	15334	3	Y	13	6	1	7
07	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	14	9	29710	3	Y	21	18	1	10
08	27635 X	27635	-0-	-0-	-0-	400	1	27057	3	Y	43	53	1	-0-
09	0	26194	-0-	26194	26194	23	9	25677	3	Y	15			15
10	0	27523	-0-	27523	53717	531	1	26738	3	Y	38	35	1	18
11	0	23823	-0-	23823	77540	47	9	23567	3	Y	45	19	1	44
						500	1							
						17	9							
						743	1							
						42	9							
						206	1							
						50	9							
COTULLA														
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	207	1	2022	3	Y	80	86	1	2
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	88	9	2022	3	Y	77	78	1	1
08	2387 N	2231	-0-	-156	-0-	260	1	1983	3	Y	73	74	1	-0-
09	0	2155	-0-	2155	2155	85	9	1927	3	Y	73	71	1	2
10	0	2125	-0-	2125	4280	168	1	1883	3	Y	72	72	1	2
11	0	2063	-0-	2063	6343	80	9	1819	3	Y	84	86	1	-0-
						148	1							
						163	1							
						79	9							
						152	1							
						92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2610 X	2593	-0-	-17	-0-	224 180 9	1	2189	3	Y	164	171	1	5
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	296 125 9	1	2309	3	Y	114	118	1	1
08	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	193 89 9	1	2272	3	Y	81	81	1	1
09	0	2514	-0-	2514	2514	171 113 9	1	2230	3	Y	103	99	1	5
10	0	2348	-0-	2348	4862	180 91 9	1	2077	3	Y	83	85	1	3
11	0	2251	-0-	2251	7113	165 110 9	1	1976	3	Y	100	103	1	-0-
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
06	3840 X	3524	-0-	-316	-0-	316 125 9	1	3083	3	Y	114	123	1	11
07	3968 X	3565	-0-	-403	-0-	392 117 9	1	3056	3	Y	106	108	1	9
08	3968 X	3611	-0-	-357	-0-	273 118 9	1	3220	3	Y	107	110	1	6
09	0	3438	-0-	3438	3438	237 110 9	1	3091	3	Y	100	97	1	9
10	0	3432	-0-	3432	6870	264 114 9	1	3054	3	Y	104	105	1	8
11	0	3296	-0-	3296	10166	244 124 9	1	2928	3	Y	113	116	1	5
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	247 88 9	1	2411	3	Y	80	88	1	7
07	2790 X	2157	-0-	-633	-0-	233 110 9	1	1814	3	Y	100	101	1	6
08	2759 X	1993	-0-	-766	-0-	151 65 9	1	1777	3	Y	59	64	1	1
09	0	1990	-0-	1990	1990	137 65 9	1	1788	3	Y	59	57	1	3
10	0	2042	-0-	2042	4032	157 68 9	1	1817	3	Y	62	62	1	3
11	0	2074	-0-	2074	6106	153 83 9	1	1838	3	Y	75	78	1	-0-
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
06	4050 X	4029	-0-	-21	-0-	361 142 9	1	3526	3	Y	129	142	1	7
07	4185 X	4166	-0-	-19	-0-	459 132 9	1	3575	3	Y	120	123	1	4
08	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	311 133 9	1	3666	3	Y	121	125	1	-0-
09	0	3937	-0-	3937	3937	271 127 9	1	3539	3	Y	115	110	1	5
10	0	3966	-0-	3966	7903	306 128 9	1	3532	3	Y	116	117	1	4
11	0	3787	-0-	3787	11690	281 139 9	1	3367	3	Y	126	130	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	2910 X	2759	-0-	-151	-0-	236	1	2340	3	Y	166	184	1	6
07	3038 X	2776	-0-	-262	-0-	183	9	2312	3	Y	156	158	1	4
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	292	1	2390	3	Y	154	156	1	2
09	0	2520	-0-	2520	2520	172	9	2186	3	Y	154	155	1	1
10	0	2634	-0-	2634	5154	200	1	2289	3	Y	135	131	1	5
11	0	2386	-0-	2386	7540	169	9	2066	3	Y	135	140	1	-0-
						165	1							
						169	9							
						196	1							
						149	9							
						171	1							
						149	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	231	1	2284	3	Y	168	186	1	6
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	185	9	2284	3	Y	141	144	1	3
08	2759 X	2682	-0-	-77	-0-	289	1	2352	3	Y	121	122	1	2
09	0	2555	-0-	2555	2555	155	9	2265	3	Y	108	109	1	1
10	0	2551	-0-	2551	5106	197	1	2252	3	Y	96	93	1	4
11	0	2434	-0-	2434	7540	133	9	2146	3	Y	101	105	1	-0-
						171	1							
						119	9							
						193	1							
						106	9							
						177	1							
						111	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	244	1	2413	3	Y	229	267	1	10
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	252	9	2708	3	Y	200	206	1	4
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	342	1	2878	3	Y	168	169	1	3
09	0	3145	-0-	3145	3145	220	9	2759	3	Y	162	163	1	2
10	0	3126	-0-	3126	6271	241	1	2738	3	Y	139	135	1	6
11	0	2370	-0-	2370	8641	185	9	2072	3	Y	115	119	1	2
						208	1							
						178	9							
						235	1							
						153	9							
						171	1							
						127	9							
COTULLA														
WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
06	3660 X	3202	-0-	-458	-0-	281	1	2745	3	Y	160	172	1	7
07	3751 X	2991	-0-	-760	-0-	176	9	2527	3	Y	127	130	1	4
08	3441 X	2094	-0-	-1347	-0-	324	1	1842	3	Y	87	90	1	1
09	0	1351	-0-	1351	1351	140	9	1174	3	Y	79	76	1	4
10	0	5393	-0-	5393	6744	156	1	4646	3	Y	314	306	1	12
11	0	6949	-0-	6949	13693	96	9	6042	3	Y	366	376	1	2
						90	1							
						87	9							
						402	1							
						345	9							
						504	1							
						403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	222	1	2171	3	Y	151	165	1	8
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	166	9	2325	3	Y	153	156	1	5
08	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	299	1	1721	3	Y	91	95	1	1
09	0	708	-0-	708	708	168	9	603	3	Y	54	52	1	3
10	0	3970	-0-	3970	4678	46	1	3410	3	Y	241	234	1	10
11	0	4971	-0-	4971	9649	59	9	4215	3	Y	367	374	1	3
						295	1							
						265	9							
						352	1							
						404	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
06	5220 X	3484	-0-	-1736	-0-	305	1	3019	3	Y	145	149	1	6
07	5394 X	3483	-0-	-1911	-0-	160	9	2930	3	Y	166	169	1	3
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	370	1	3586	3	Y	268	266	1	5
09	0	3786	-0-	3786	3786	183	9	3271	3	Y	244	247	1	2
10	0	3838	-0-	3838	7624	300	1	3316	3	Y	216	210	1	8
11	0	3602	-0-	3602	11226	295	9	3083	3	Y	240	247	1	1
						247	1							
						268	9							
						284	1							
						238	9							
						255	1							
						264	9							
COTULLA														
WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
06	2820 X	1958	-0-	-862	-0-	172	1	1676	3	Y	100	107	1	6
07	2635 X	2007	-0-	-628	-0-	110	9	1688	3	Y	93	95	1	4
08	2635 X	1202	-0-	-1433	-0-	217	1	1050	3	Y	57	61	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	102	9			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1	63	9			Y	-0-			-0-
COTULLA														
WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
06	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	269	1	2631	3	Y	81	90	1	2
07	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	89	9	2590	3	Y	127	127	1	2
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	332	1	2924	3	Y	128	128	1	2
09	0	3179	-0-	3179	3179	140	9	2830	3	Y	120	117	1	5
10	0	3497	-0-	3497	6676	248	1	3126	3	Y	92	94	1	3
11	0	3278	-0-	3278	9954	141	9	2898	3	Y	125	128	1	-0-
						217	1							
						132	9							
						270	1							
						101	9							
						242	1							
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	95	103	1	5
07	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	105	9	1351	3	Y	68	70	1	3
08	1922 N	549	-0-	-1373	-0-	173	1	432	3	Y	73	75	1	1
09	0	1556	-0-	1556	1556	75	9	1353	3	Y	90	87	1	4
10	0	1804	-0-	1804	3360	37	1	1593	3	Y	66	67	1	3
11	0	1262	-0-	1262	4622	80	9	1101	3	Y	63	66	1	-0-
						104	1							
						99	9							
						138	1							
						73	9							
						92	1							
						69	9							
COTULLA														
WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
06	2610 X	2405	-0-	-205	-0-	213	1	2078	3	Y	104	116	1	3
07	2635 X	2457	-0-	-178	-0-	114	9	2083	3	Y	97	99	1	1
08	2511 X	2380	-0-	-131	-0-	267	1	2092	3	Y	101	102	1	-0-
09	0	2297	-0-	2297	2297	107	9	2036	3	Y	95	92	1	3
10	0	2324	-0-	2324	4621	177	1	2039	3	Y	99	100	1	2
11	0	2123	-0-	2123	6744	111	9	1851	3	Y	106	108	1	-0-
						156	1							
						105	9							
						176	1							
						109	9							
						155	1							
						117	9							
COTULLA														
WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	3	Y	110	119	1	10
07	2511 X	1974	-0-	-537	-0-	121	9	1669	3	Y	83	85	1	8
08	2511 X	2303	-0-	-208	-0-	214	1	2028	3	Y	94	95	1	7
09	0	2096	-0-	2096	2096	91	9	1847	3	Y	97	93	1	11
10	0	1663	-0-	1663	3759	172	1	1431	3	Y	98	99	1	10
11	0	1152	-0-	1152	4911	103	9	990	3	Y	72	75	1	7
						142	1							
						107	9							
						124	1							
						108	9							
						83	1							
						79	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
06	4350 X	3653	-0-	-697	-0-	322	1	3188	3	Y	130	145	1	6
07	4278 X	3576	-0-	-702	-0-	143	9	3038	3	Y	140	142	1	4
08	4278 X	3771	-0-	-507	-0-	384	1	3348	3	Y	130	133	1	1
09	0	3594	-0-	3594	3594	154	9	3210	3	Y	129	130	1	-0-
10	0	3602	-0-	3602	7196	280	1	3207	3	Y	109	106	1	3
11	0	3906	-0-	3906	11102	143	9	3473	3	Y	133	136	1	-0-
						242	1							
						142	9							
						275	1							
						120	9							
						287	1							
						146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	92 1	910 3	Y	66	67	1			2
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	73 9	866 3	Y	57	58	1			1
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	109 1	941 3	Y	40	40	1			1
09	0	942	-0-	942	942	63 9	775 3	Y	99	99	1			1
10	0	947	-0-	947	1889	79 1	832 3	Y	40	39	1			2
11	0	961	-0-	961	2850	44 9	860 3	Y	27	29	1			-0-
						71 1								
						30 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
06	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	176 1	1746 3	Y	65	74	1			3
07	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	72 9	1769 3	Y	65	66	1			2
08	2108 X	2001	-0-	-107	-0-	224 1	1776 3	Y	69	70	1			1
09	0	1926	-0-	1926	1926	72 9	1723 3	Y	66	66	1			1
10	0	1962	-0-	1962	3888	149 1	1749 3	Y	57	55	1			3
11	0	1966	-0-	1966	5854	76 9	1749 3	Y	65	67	1			1
						130 1								
						73 9								
						150 1								
						63 9								
						145 1								
						72 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	161 1	1600 3	Y	56	63	1			4
07	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	62 9	1393 3	Y	64	65	1			3
08	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	176 1	1503 3	Y	54	57	1			-0-
09	0	1509	-0-	1509	1509	70 9	1353 3	Y	49	49	1			-0-
10	0	1417	-0-	1417	2926	126 1	1254 3	Y	50	48	1			2
11	0	1273	-0-	1273	4199	59 9	1099 3	Y	75	76	1			1
						102 1								
						54 9								
						108 1								
						55 9								
						91 1								
						83 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
06	3420 X	2940	-0-	-480	-0-	248 1	2458 3	Y	213	241	1			11
07	4030 X	3001	-0-	-1029	-0-	234 9	2463 3	Y	206	210	1			7
08	4030 X	3366	-0-	-664	-0-	311 1	2843 3	Y	259	262	1			4
09	0	3139	-0-	3139	3139	227 9	2678 3	Y	235	238	1			1
10	0	3832	-0-	3832	6971	238 1	3280 3	Y	246	238	1			9
11	0	3950	-0-	3950	10921	285 9	3354 3	Y	290	298	1			1
						202 1								
						259 9								
						281 1								
						271 9								
						277 1								
						319 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
GATES 07-DR																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	247	1	2445	3	Y	148	182	1	8
07	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	163	9	2510	3	Y	163	167	1	4
08	3069 X	2718	-0-	-351	-0-	317	1	2317	3	Y	188	190	1	2
09	0	2424	-0-	2424	2424	179	9	2105	3	Y	145	147	1	-0-
10	0	2307	-0-	2307	4731	194	1	2025	3	Y	98	96	1	2
11	0	1857	-0-	1857	6588	207	9	1632	3	Y	82	84	1	-0-
						159	1							
						160	9							
						174	1							
						108	9							
						135	1							
						90	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
06	2760 X	2259	-0-	-501	-0-	203	1	2009	3	Y	43	50	1	4
07	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	47	9	1761	3	Y	62	64	1	2
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	223	1	2294	3	Y	61	62	1	1
09	0	1834	-0-	1834	1834	68	9	1637	3	Y	67	68	1	-0-
10	0	2902	-0-	2902	4736	192	1	2584	3	Y	88	85	1	3
11	0	1818	-0-	1818	6554	67	9	1637	3	Y	42	45	1	-0-
						123	1							
						74	9							
						221	1							
						97	9							
						135	1							
						46	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
06	5550 X	5267	-0-	-283	-0-	446	1	4416	3	Y	368	399	1	13
07	5425 X	5083	-0-	-342	-0-	405	9	4188	3	Y	333	339	1	7
08	5766 X	5083	-0-	-683	-0-	529	1	4306	3	Y	378	378	1	7
09	0	4671	-0-	4671	4671	366	9	3995	3	Y	341	345	1	3
10	0	4589	-0-	4589	9260	361	1	4004	3	Y	220	214	1	9
11	0	4331	-0-	4331	13591	416	9	3793	3	Y	204	212	1	1
						301	1							
						375	9							
						343	1							
						242	9							
						314	1							
						224	9							
COTULLA														
WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
06	1920 N	1455	-0-	-465	-0-	117	1	1141	3	Y	179	192	1	8
07	1922 N	1207	-0-	-715	-0-	197	9	984	3	Y	88	93	1	3
08	1891 N	823	-0-	-1068	-0-	126	1	666	3	Y	92	95	1	-0-
09	0	860	-0-	860	860	97	9	673	3	Y	123	118	1	5
10	0	1195	-0-	1195	2055	56	1	1015	3	Y	84	86	1	3
11	0	1203	-0-	1203	3258	101	9	966	3	Y	142	145	1	-0-
						52	1							
						135	9							
						88	1							
						92	9							
						81	1							
						156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2400 X	2306	-0-	-94	-0-	200 1	155 9	1951 3	Y		141	156 1		8
07	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	251 1	144 9	1956 3	Y		131	133 1		6
08	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	166 1	150 9	1960 3	Y		136	140 1		2
09	0	2208	-0-	2208	2208	147 1	139 9	1922 3	Y		126	122 1		6
10	0	2244	-0-	2244	4452	168 1	140 9	1936 3	Y		127	128 1		5
11	0	2180	-0-	2180	6632	156 1	152 9	1872 3	Y		138	143 1		-0-
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														
06	3510 X	1577	-0-	-1933	-0-	138 1	73 9	1366 3	Y		66	74 1		7
07	3627 X	1627	-0-	-2000	-0-	175 1	70 9	1382 3	Y		64	67 1		4
08	2201 X	1614	-0-	-587	-0-	119 1	73 9	1422 3	Y		66	66 1		4
09	0	1479	-0-	1479	1479	99 1	69 9	1311 3	Y		63	64 1		3
10	0	1493	-0-	1493	2972	113 1	66 9	1314 3	Y		60	58 1		5
11	0	1594	-0-	1594	4566	115 1	83 9	1396 3	Y		75	78 1		2
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
06	2310 X	2205	-0-	-105	-0-	191 1	117 9	1897 3	Y		106	120 1		1
07	2387 X	2305	-0-	-82	-0-	246 1	114 9	1945 3	Y		104	105 1		-0-
08	2511 X	2282	-0-	-229	-0-	166 1	130 9	1986 3	Y		118	116 1		2
09	0	1753	-0-	1753	1753	118 1	74 9	1561 3	Y		67	69 1		-0-
10	0	2434	-0-	2434	4187	183 1	113 9	2138 3	Y		103	100 1		3
11	0	2420	-0-	2420	6607	177 1	100 9	2143 3	Y		91	94 1		-0-
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
06	3060 X	2755	-0-	-305	-0-	244 1	95 9	2416 3	Y		86	97 1		5
07	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	296 1	92 9	2344 3	Y		84	85 1		4
08	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	204 1	97 9	2432 3	Y		88	91 1		1
09	0	2594	-0-	2594	2594	174 1	117 9	2303 3	Y		106	107 1		-0-
10	0	2435	-0-	2435	5029	186 1	78 9	2171 3	Y		71	69 1		2
11	0	2300	-0-	2300	7329	169 1	92 9	2039 3	Y		84	86 1		-0-

BESSEY RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 26H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	274526	COMPL.	DATE 09/19/2014	TOTAL	DEPTH	8278	PERF.	8580	-	13025		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2138	-0-	-82	-0-		191	1	1895	3	Y	47	54	1			5
07	2480	X	2187	-0-	-293	-0-		52	9	1897	3	Y	45	48	1			2
08	2480	X	2182	-0-	-298	-0-		50	9	1965	3	Y	47	47	1			2
09	0		1959	-0-	1959	1959		165	1	1760	3	Y	60	61	1			1
10	0		2196	-0-	2196	4155		52	9	1982	3	Y	40	39	1			2
11	0		2260	-0-	2260	6415		133	1	2036	3	Y	51	53	1			-0-
								66	9									
								170	1									
								44	9									
								168	1									
								56	9									

COTULLA					WELL #:	70H	RRCID ->	274586	COMPL.	DATE 02/22/2014	TOTAL	DEPTH	8367	PERF.	8799	-	12820	
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-		209	1	2046	3	Y	128	144	1			12
07	2511	X	2354	-0-	-157	-0-		141	9	1975	3	Y	114	117	1			9
08	2511	X	2247	-0-	-264	-0-		254	1	1952	3	Y	117	119	1			7
09	0		2163	-0-	2163	2163		125	9	1899	3	Y	107	103	1			11
10	0		1623	-0-	1623	3786		166	1	1429	3	Y	64	67	1			8
11	0		2350	-0-	2350	6136		129	9	2043	3	Y	124	126	1			6
								146	1									
								118	9									
								124	1									
								70	9									
								171	1									
								136	9									

GATES 07-DR					WELL #:	169H	RRCID ->	274597	COMPL.	DATE 09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8233	PERF.	8749	-	13950	
06	2490	X	2213	-0-	-277	-0-		195	1	1935	3	Y	75	83	1			5
07	2294	X	2229	-0-	-65	-0-		83	9	1911	3	Y	70	74	1			1
08	2325	X	2205	-0-	-120	-0-		241	1	1960	3	Y	74	73	1			2
09	0		2220	-0-	2220	2220		77	9	1986	3	Y	76	76	1			2
10	0		2251	-0-	2251	4471		164	1	2004	3	Y	68	66	1			4
11	0		2176	-0-	2176	6647		81	9	1928	3	Y	81	83	1			2
								150	1									
								84	9									

GATES 11-DR					WELL #:	131H	RRCID ->	274598	COMPL.	DATE 02/17/2014	TOTAL	DEPTH	8168	PERF.	8581	-	12584	
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-		416	1	4125	3	Y	102	112	1			2
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-		112	9	4166	3	Y	100	102	1			-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-		527	1	4375	3	Y	105	103	1			2
09	0		4478	-0-	4478	4478		110	9	4064	3	Y	97	98	1			1
10	0		4493	-0-	4493	8971		367	1	4055	3	Y	82	80	1			3
11	0		3761	-0-	3761	12732		116	9	3394	3	Y	78	81	1			-0-
								307	1									
								107	9									
								348	1									
								90	9									
								281	1									
								86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-				-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1949	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 07-DR															
WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384															
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	Y	77	82	1		3
						85	9								
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	675	3	Y	24	27	1		-0-
						26	9								
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	57	56	1		1
						63	9								
09	0	958	-0-	958	958	60	1	801	3	Y	88	89	1		-0-
						97	9								
10	0	688	-0-	688	1646	53	1	621	3	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
11	0	1130	-0-	1130	2776	85	1	1026	3	Y	17	17	1		-0-
						19	9								
GATES 11-DR															
WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110															
06	4560 X	4076	-0-	-484	-0-	366	1	3625	3	Y	77	86	1		4
						85	9								
07	4433 X	3231	-0-	-1202	-0-	352	1	2783	3	Y	87	88	1		3
						96	9								
08	4433 X	3842	-0-	-591	-0-	291	1	3474	3	Y	70	72	1		1
						77	9								
09	0	3579	-0-	3579	3579	246	1	3257	3	Y	69	69	1		1
						76	9								
10	0	3630	-0-	3630	7209	281	1	3282	3	Y	61	59	1		3
						67	9								
11	0	3396	-0-	3396	10605	254	1	3067	3	Y	68	70	1		1
						75	9								
COTULLA															
WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071															
06	2190 X	2095	-0-	-95	-0-	182	1	1781	3	Y	120	133	1		11
						132	9								
07	2263 X	1383	-0-	-880	-0-	150	1	1166	3	Y	61	66	1		6
						67	9								
08	2263 X	1584	-0-	-679	-0-	118	1	1392	3	Y	67	67	1		6
						74	9								
09	0	1515	-0-	1515	1515	105	1	1370	3	Y	36	35	1		7
						40	9								
10	0	1614	-0-	1614	3129	123	1	1423	3	Y	62	61	1		8
						68	9								
11	0	777	-0-	777	3906	57	1	684	3	Y	33	36	1		5
						36	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	284	1	2810	3	Y	149	166	1	5
07	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	164	9	2700	3	Y	136	140	1	1
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	341	1	3109	3	Y	135	134	1	2
09	0	3437	-0-	3437	3437	150	9	3062	3	Y	131	132	1	1
10	0	3520	-0-	3520	6957	261	1	3123	3	Y	117	113	1	5
11	0	3474	-0-	3474	10431	149	9	3073	3	Y	134	138	1	1
						231	1							
						144	9							
						268	1							
						129	9							
						254	1							
						147	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
06	3090 X	2232	-0-	-858	-0-	195	1	1936	3	Y	92	104	1	3
07	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	101	9	1958	3	Y	93	95	1	1
08	2573 X	2285	-0-	-288	-0-	247	1	2019	3	Y	88	88	1	1
09	0	2192	-0-	2192	2192	102	9	1936	3	Y	100	101	1	-0-
10	0	2055	-0-	2055	4247	169	1	1830	3	Y	62	60	1	2
11	0	2654	-0-	2654	6901	97	9	2388	3	Y	63	65	1	-0-
						146	1							
						110	9							
						157	1							
						68	9							
						197	1							
						69	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
06	3600 X	2659	-0-	-941	-0-	234	1	2314	3	Y	101	113	1	3
07	3255 X	2679	-0-	-576	-0-	111	9	2289	3	Y	92	94	1	1
08	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	289	1	2468	3	Y	93	92	1	2
09	0	2503	-0-	2503	2503	101	9	2237	3	Y	88	90	1	-0-
10	0	2454	-0-	2454	4957	207	1	2181	3	Y	78	76	1	2
11	0	1626	-0-	1626	6583	102	9	1454	3	Y	47	49	1	-0-
						169	1							
						97	9							
						187	1							
						86	9							
						120	1							
						52	9							
COTULLA														
WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	339	1	3311	3	Y	60	82	1	4
07	4247 X	4109	-0-	-138	-0-	66	9	3492	3	Y	154	153	1	5
08	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	448	1	3541	3	Y	163	167	1	1
09	0	3871	-0-	3871	3871	169	9	3447	3	Y	145	139	1	7
10	0	3934	-0-	3934	7805	300	1	3459	3	Y	160	160	1	7
11	0	3396	-0-	3396	11201	179	9	2976	3	Y	156	162	1	1
						264	1							
						160	9							
						299	1							
						176	9							
						248	1							
						172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3630 X	1933	-0-	-1697	-0-	174	1	1728	3	Y	28	37	1	5
07	4061 X	1085	-0-	-2976	-0-	31	9	933	3	Y	31	32	1	4
08	4061 X	846	-0-	-3215	-0-	118	1	701	3	Y	78	81	1	1
09	0	1276	-0-	1276	1276	34	9	1173	3	Y	14	15	1	-0-
10	0	12397	-0-	12397	13673	59	1	11415	3	Y	4	4	1	-0-
11	0	10351	-0-	10351	24024	86	9	9555	3	Y	5	5	1	-0-
						88	1							
						15	9							
						978	1							
						4	9							
						790	1							
						6	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
06	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	380	1	3766	3	Y	61	70	1	4
07	4526 X	4328	-0-	-198	-0-	67	9	3783	3	Y	61	64	1	1
08	4526 X	3643	-0-	-883	-0-	478	1	3249	3	Y	111	110	1	2
09	0	3625	-0-	3625	3625	67	9	3311	3	Y	58	59	1	1
10	0	3684	-0-	3684	7309	272	1	3340	3	Y	53	51	1	3
11	0	3631	-0-	3631	10940	122	9	3292	3	Y	61	64	1	-0-
						250	1							
						64	9							
						286	1							
						58	9							
						272	1							
						67	9							
COTULLA														
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	335	1	3272	3	Y	173	192	1	9
07	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	190	9	3163	3	Y	147	150	1	6
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	406	1	3639	3	Y	181	187	1	-0-
09	0	3860	-0-	3860	3860	162	9	3420	3	Y	162	156	1	6
10	0	3753	-0-	3753	7613	309	1	3301	3	Y	151	153	1	4
11	0	3869	-0-	3869	11482	199	9	3362	3	Y	205	209	1	-0-
						262	1							
						178	9							
						286	1							
						166	9							
						281	1							
						226	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	241	1	2389	3	Y	111	123	1	4
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	122	9	2231	3	Y	113	115	1	2
08	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	282	1	2281	3	Y	103	103	1	2
09	0	2475	-0-	2475	2475	124	9	2196	3	Y	103	105	1	-0-
10	0	2514	-0-	2514	4989	191	1	2229	3	Y	85	83	1	2
11	0	3045	-0-	3045	8034	113	9	2707	3	Y	104	106	1	-0-
						166	1							
						113	9							
						191	1							
						94	9							
						224	1							
						114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	5220 X	171	-0-	-5049	-0-	16	1	155	3	Y	-0-	12	1	-0-
07	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	816	1	6456	3	Y	295	289	1	6
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	325	9							
09	0	4116	-0-	4116	4116	437	1	5219	3	Y	325	326	1	5
10	0	4030	-0-	4030	8146	358	9							
11	0	3998	-0-	3998	12144	276	1	3655	3	Y	168	172	1	1
						185	9							
						302	1	3528	3	Y	182	176	1	7
						200	9							
						286	1	3457	3	Y	232	238	1	1
						255	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	583	1	5776	3	Y	225	254	1	9
07	7471 X	7021	-0-	-450	-0-	248	9							
08	7471 X	5714	-0-	-1757	-0-	756	1	5982	3	Y	257	261	1	5
09	0	5430	-0-	5430	5430	283	9							
10	0	6222	-0-	6222	11652	422	1	5031	3	Y	237	238	1	4
11	0	5781	-0-	5781	17433	261	9							
						361	1	4781	3	Y	262	265	1	1
						288	9							
						475	1	5538	3	Y	190	185	1	6
						209	9							
						423	1	5121	3	Y	215	221	1	-0-
						237	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
06	4140 X	3773	-0-	-367	-0-	325	1	3219	3	Y	208	231	1	10
07	3999 X	3717	-0-	-282	-0-	229	9							
08	3844 X	3656	-0-	-188	-0-	392	1	3104	3	Y	201	207	1	4
09	0	3446	-0-	3446	3446	221	9							
10	0	3406	-0-	3406	6852	265	1	3168	3	Y	203	205	1	2
11	0	2841	-0-	2841	9693	223	9							
						226	1	3000	3	Y	200	202	1	-0-
						220	9							
						254	1	2966	3	Y	169	164	1	5
						186	9							
						204	1	2472	3	Y	150	155	1	-0-
						165	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	277	1	2748	3	Y	119	133	1	6
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	131	9							
08	3224 X	2816	-0-	-408	-0-	350	1	2770	3	Y	114	116	1	4
09	0	2762	-0-	2762	2762	125	9							
10	0	2619	-0-	2619	5381	208	1	2483	3	Y	114	116	1	2
11	0	2468	-0-	2468	7849	125	9							
						185	1	2450	3	Y	115	117	1	-0-
						127	9							
						198	1	2313	3	Y	98	96	1	2
						108	9							
						179	1	2165	3	Y	113	115	1	-0-
						124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	173 101	1 9	1694	3	Y	92	100	1	9
07	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	216 81	1 9	1680	3	Y	74	75	1	8
08	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	142 145	1 9	1678	3	Y	132	133	1	7
09	0	1122	-0-	1122	1122	79 9	1 9	1034	3	Y	8	9	1	6
10	0	5063	-0-	5063	6185	403 7	1 9	4653	3	Y	6	7	1	5
11	0	3002	-0-	3002	9187	230 12	1 9	2760	3	Y	11	12	1	4
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
06	2490 X	2147	-0-	-343	-0-	190 102	1 9	1855	3	Y	93	100	1	9
07	2604 X	2251	-0-	-353	-0-	248 70	1 9	1933	3	Y	64	67	1	6
08	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	183 108	1 9	2156	3	Y	98	99	1	5
09	0	2394	-0-	2394	2394	168 31	1 9	2195	3	Y	28	28	1	5
10	0	4942	-0-	4942	7336	381 151	1 9	4410	3	Y	137	133	1	9
11	0	4404	-0-	4404	11740	331 107	1 9	3966	3	Y	97	102	1	4
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
06	3510 X	3486	-0-	-24	-0-	310 145	1 9	3031	3	Y	132	146	1	9
07	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	393 135	1 9	3064	3	Y	123	126	1	6
08	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	261 124	1 9	3077	3	Y	113	116	1	3
09	0	2957	-0-	2957	2957	201 140	1 9	2616	3	Y	127	122	1	8
10	0	6031	-0-	6031	8988	460 256	1 9	5315	3	Y	233	230	1	11
11	0	5676	-0-	5676	14664	424 175	1 9	5077	3	Y	159	168	1	2
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
06	5130 X	4258	-0-	-872	-0-	381 153	1 9	3724	3	Y	139	155	1	7
07	4898 X	4497	-0-	-401	-0-	494 151	1 9	3852	3	Y	137	139	1	5
08	4495 X	3220	-0-	-1275	-0-	243 114	1 9	2863	3	Y	104	109	1	-0-
09	0	2874	-0-	2874	2874	199 85	1 9	2590	3	Y	77	74	1	3
10	0	4823	-0-	4823	7697	374 127	1 9	4322	3	Y	115	114	1	4
11	0	4389	-0-	4389	12086	326 154	1 9	3909	3	Y	140	144	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	171	1	1667	3	Y	84	93	1	7
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	92	9	1542	3	Y	128	128	1	7
08	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	141	9	1395	3	Y	217	219	1	5
09	0	710	-0-	710	710	118	1	589	3	Y	69	69	1	5
10	0	4859	-0-	4859	5569	239	9	4296	3	Y	174	170	1	9
11	0	4319	-0-	4319	9888	45	1	3869	3	Y	115	122	1	2
						76	9							
						372	1							
						191	9							
						323	1							
						127	9							
LONG, A. G. HEIRS GU A														
WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
06	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	239	1	22961	3	Y	-0-			-0-
07	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	257	1	19116	3	Y	47	41	1	6
08	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	52	9	17253	3	Y	-0-			6
09	0	16076	-0-	16076	16076	339	1	15765	3	Y	4			10
10	0	16320	-0-	16320	32396	307	1	15778	3	Y	94			104
11	0	11920	-0-	11920	44316	4	9	11815	3	Y	2			106
						439	1							
						103	9							
						103	1							
						2	9							
LONG, A. G. HEIRS GU A														
WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
06	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	137	1	13148	3	Y	43			43
07	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	47	9	15369	3	Y	122	139	1	26
08	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	207	1	13726	3	Y	42			68
09	0	9520	-0-	9520	9520	134	9	9332	3	Y	5			73
10	0	7618	-0-	7618	17138	269	1	7296	3	Y	108			181
11	0	7910	-0-	7910	25048	46	9	7784	3	Y	53			234
						182	1							
						6	9							
						203	1							
						119	9							
						68	1							
						58	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
06	4140 X	1584	-0-	-2556	-0-	135	1	1336	3	Y	103	118	1	4
07	4278 X	2222	-0-	-2056	-0-	113	9	1859	3	Y	116	118	1	2
08	3286 X	2430	-0-	-856	-0-	235	1	2117	3	Y	124	124	1	2
09	0	2008	-0-	2008	2008	128	9	1744	3	Y	121	122	1	1
10	0	1974	-0-	1974	3982	177	1	1710	3	Y	106	102	1	5
11	0	1885	-0-	1885	5867	136	9	1614	3	Y	125	130	1	-0-
						131	1							
						133	9							
						147	1							
						117	9							
						133	1							
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4830 X	4707	-0-	-123	-0-	410 235 9	1	4062	3	Y	214	240	1	11
07	6107 X	4852	-0-	-1255	-0-	519 231 9	1	4102	3	Y	210	217	1	4
08	6107 X	4792	-0-	-1315	-0-	352 239 9	1	4201	3	Y	217	216	1	5
09	0	4587	-0-	4587	4587	305 235 9	1	4047	3	Y	214	217	1	2
10	0	4607	-0-	4607	9194	348 205 9	1	4054	3	Y	186	181	1	7
11	0	4650	-0-	4650	13844	336 252 9	1	4062	3	Y	229	236	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400														
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	532 273 9	1	5274	3	Y	248	270	1	12
07	6851 X	5944	-0-	-907	-0-	637 271 9	1	5036	3	Y	246	249	1	9
08	6851 X	5905	-0-	-946	-0-	434 287 9	1	5184	3	Y	261	267	1	3
09	0	5753	-0-	5753	5753	384 281 9	1	5088	3	Y	255	257	1	1
10	0	5756	-0-	5756	11509	435 249 9	1	5072	3	Y	226	219	1	8
11	0	5615	-0-	5615	17124	406 294 9	1	4915	3	Y	267	275	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109														
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	132 88 9	1	1310	3	Y	80	92	1	4
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	168 85 9	1	1332	3	Y	77	79	1	2
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	144 89 9	1	1717	3	Y	81	82	1	1
09	0	2034	-0-	2034	2034	137 84 9	1	1813	3	Y	76	77	1	-0-
10	0	1464	-0-	1464	3498	110 74 9	1	1280	3	Y	67	65	1	2
11	0	1467	-0-	1467	4965	106 74 9	1	1287	3	Y	67	69	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
06	3540 X	3484	-0-	-56	-0-	301 204 9	1	2979	3	Y	185	208	1	10
07	3627 X	3557	-0-	-70	-0-	377 198 9	1	2982	3	Y	180	184	1	6
08	3627 X	3454	-0-	-173	-0-	253 177 9	1	3024	3	Y	161	164	1	3
09	0	3284	-0-	3284	3284	215 217 9	1	2852	3	Y	197	199	1	1
10	0	3254	-0-	3254	6538	243 171 9	1	2840	3	Y	155	151	1	5
11	0	2944	-0-	2944	9482	214 139 9	1	2591	3	Y	126	131	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																																		
GATES 07-DR																																		
WELL #: 53H																																		
RRCID -> 275447																																		
COMPL. DATE 06/27/2014																																		
TOTAL DEPTH 8236																																		
PERF. 8591 - 12770																																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	4830 X	4623	-0-	-207	-0-	387	1	3830	3	Y	369	408	1	16																				
07	4929 X	4344	-0-	-585	-0-	406	1	3536	3	Y	328	336	1	8																				
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	447	1	3925	3	Y	332	334	1	6																				
09	4620 X	4234	-0-	-386	-0-	361	1	3643	3	Y	287	291	1	2																				
*10	4774 X	4083	-0-	-691	-0-	329	1	3528	3	Y	230	223	1	9																				
*11	4620 X	3801	-0-	-819	-0-	365	1	3254	3	Y	253	262	1	-0-																				
						275	1																											
						316	1																											
						302	1																											
						253	1																											
						269	1																											
						278	1																											
							9																											

GATES 07-DR															WELL #: 105H				RRCID -> 275448				COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 8283				PERF. 8782 - 13215			
06	2730 X	2295	-0-	-435	-0-	205	1	2035	3	Y	50	57	1	2																				
07	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	55	1	2020	3	Y	2	4	1	-0-																				
08	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	255	1	2198	3	Y	66	65	1	1																				
09	0	2368	-0-	2368	2368	2	1	2139	3	Y	62	63	1	-0-																				
10	0	2338	-0-	2338	4706	68	1	2096	3	Y	56	55	1	1																				
11	0	2124	-0-	2124	6830	62	1	1907	3	Y	54	55	1	-0-																				
						158	1																											
						59	1																											
							9																											

GATES 07-DR															WELL #: 104H				RRCID -> 275450				COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 8265				PERF. 8685 - 13118			
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	159	1	1580	3	Y	49	54	1	5																				
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	3	Y	44	45	1	4																				
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	197	1	1510	3	Y	47	50	1	1																				
09	0	1645	-0-	1645	1645	48	1	1472	3	Y	56	56	1	1																				
10	0	1643	-0-	1643	3288	52	1	1472	3	Y	41	41	1	1																				
11	0	1480	-0-	1480	4768	62	1	1298	3	Y	68	68	1	1																				
						111	1																											
						62	1																											
						126	1																											
						45	1																											
						107	1																											
						75	1																											
							9																											

GATES 07-DR															WELL #: 103H				RRCID -> 275452				COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 8274				PERF. 8562 - 13596			
06	3120 X	2772	-0-	-348	-0-	247	1	2452	3	Y	66	74	1	4																				
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	73	1	2459	3	Y	61	63	1	2																				
08	2976 X	2849	-0-	-127	-0-	311	1	2565	3	Y	63	64	1	1																				
09	0	2717	-0-	2717	2717	67	1	2463	3	Y	62	63	1	-0-																				
10	0	2828	-0-	2828	5545	69	1	2547	3	Y	57	55	1	2																				
11	0	2755	-0-	2755	8300	68	1	2475	3	Y	68	70	1	-0-																				
						218	1																											
						63	1																											
						205	1																											
						75	1																											
							9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	93	1	925	3	Y	65	72	1	2
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	72	9	897	3	Y	52	53	1	1
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	113	1	1270	3	Y	86	86	1	1
09	0	1354	-0-	1354	1354	57	9	1197	3	Y	61	62	1	-0-
10	0	1461	-0-	1461	2815	106	1	1256	3	Y	88	85	1	3
11	0	1408	-0-	1408	4223	95	9	1236	3	Y	64	67	1	-0-
						90	1							
						67	9							
						108	1							
						97	9							
						102	1							
						70	9							
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
06	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	256	1	2534	3	Y	75	85	1	1
07	3038 X	2942	-0-	-96	-0-	83	9	2541	3	Y	73	74	1	-0-
08	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	321	1	2622	3	Y	74	73	1	1
09	0	2850	-0-	2850	2850	80	9	2573	3	Y	75	76	1	-0-
10	0	2870	-0-	2870	5720	220	1	2576	3	Y	66	64	1	2
11	0	2738	-0-	2738	8458	81	9	2449	3	Y	79	81	1	-0-
						194	1							
						83	9							
						221	1							
						73	9							
						202	1							
						87	9							
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	184	1	1823	3	Y	68	76	1	4
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	75	9	1844	3	Y	70	72	1	2
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	233	1	1915	3	Y	73	74	1	1
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	77	9	1709	3	Y	70	70	1	1
*10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	160	1	1715	3	Y	62	61	1	2
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	80	9	1665	3	Y	82	78	1	6
						129	1							
						77	9							
						147	1							
						68	9							
						138	1							
						90	9							
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
06	2220 X	1854	-0-	-366	-0-	162	1	1609	3	Y	75	85	1	2
07	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	83	9	1667	3	Y	74	75	1	1
08	2294 X	1934	-0-	-360	-0-	211	1	1710	3	Y	74	73	1	2
09	0	2560	-0-	2560	2560	81	9	2299	3	Y	80	81	1	1
10	0	2306	-0-	2306	4866	143	1	2053	3	Y	70	68	1	3
11	0	2160	-0-	2160	7026	81	9	1914	3	Y	80	83	1	-0-
						173	1							
						88	9							
						176	1							
						77	9							
						158	1							
						88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	225 1	2232 3	Y	83	94 1				4
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	285 1	2254 3	Y	83	85 1				2
08	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	160 1	1913 3	Y	70	71 1				1
09	0	1982	-0-	1982	1982	134 1	1770 3	Y	71	71 1				1
10	0	1995	-0-	1995	3977	152 1	1775 3	Y	62	60 1				3
11	0	1862	-0-	1862	5839	136 1	1648 3	Y	71	73 1				1
						78 9								
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
06	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	217 1	2154 3	Y	82	91 1				6
07	2635 X	2469	-0-	-166	-0-	267 1	2113 3	Y	81	82 1				5
08	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	182 1	2173 3	Y	81	85 1				1
09	0	2354	-0-	2354	2354	159 1	2109 3	Y	78	78 1				1
10	0	2433	-0-	2433	4787	186 1	2171 3	Y	69	67 1				3
11	0	2382	-0-	2382	7169	175 1	2116 3	Y	83	86 1				-0-
						91 9								
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	119 1	1175 3	Y	57	62 1				3
07	2604 X	1396	-0-	-1208	-0-	148 1	1172 3	Y	69	69 1				3
08	2604 X	1759	-0-	-845	-0-	130 1	1554 3	Y	68	70 1				1
09	0	1684	-0-	1684	1684	111 1	1478 3	Y	86	87 1				-0-
10	0	1326	-0-	1326	3010	95 9	1131 3	Y	89	85 1				4
11	0	1072	-0-	1072	4082	97 1	834 3	Y	154	158 1				-0-
						98 9								
						69 1								
						169 9								
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	226 1	2244 3	Y	31	37 1				2
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	285 1	2255 3	Y	39	40 1				1
08	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	190 1	2266 3	Y	47	46 1				2
09	0	2401	-0-	2401	2401	165 1	2191 3	Y	41	41 1				2
10	0	2306	-0-	2306	4707	179 1	2084 3	Y	39	38 1				3
11	0	1946	-0-	1946	6653	146 1	1769 3	Y	28	30 1				1
						31 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275604		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2013				CNTY: DIMMIT 8341 PERF. 8604 - 13107						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	230	1	119	9	2248	3	Y	108	121	1			6
07	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	317	1	116	9	2466	3	Y	105	107	1			4
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	220	1	117	9	2588	3	Y	106	110	1			-0-
09	0	2870	-0-	2870	2870	196	1	117	9	2557	3	Y	106	102	1			4
10	0	2900	-0-	2900	5770	222	1	114	9	2564	3	Y	104	105	1			3
11	0	1657	-0-	1657	7427	119	1	114	9	1424	3	Y	104	107	1			-0-
GATES 07-DR				WELL #:	85H	RRCID -> 275628		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641						
06	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	763	1	287	9	7566	3	Y	261	279	1			9
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	640	1	213	9	5061	3	Y	194	199	1			4
08	5611 X	5398	-0-	-213	-0-	401	1	207	9	4790	3	Y	188	188	1			4
09	0	5314	-0-	5314	5314	358	1	206	9	4750	3	Y	187	188	1			3
10	0	5626	-0-	5626	10940	430	1	177	9	5019	3	Y	161	156	1			8
11	0	4918	-0-	4918	15858	360	1	208	9	4350	3	Y	189	196	1			1
COTULLA				WELL #:	31H	RRCID -> 275645		COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160						
06	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	123	1	89	9	1204	3	Y	81	91	1			3
07	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	152	1	61	9	1184	3	Y	55	57	1			1
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	110	1	63	9	1301	3	Y	57	58	1			-0-
09	0	1449	-0-	1449	1449	99	1	54	9	1296	3	Y	49	48	1			1
10	0	1368	-0-	1368	2817	103	1	78	9	1187	3	Y	71	70	1			2
11	0	1430	-0-	1430	4247	103	1	97	9	1230	3	Y	88	90	1			-0-
COTULLA				WELL #:	75H	RRCID -> 275646		COMPL. DATE 10/27/2013				TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261						
06	5310 X	4930	-0-	-380	-0-	425	1	356	9	4149	3	Y	324	358	1			16
07	5394 X	5185	-0-	-209	-0-	552	1	332	9	4301	3	Y	302	308	1			10
08	5363 X	5335	-0-	-28	-0-	390	1	344	9	4601	3	Y	313	318	1			5
09	0	4982	-0-	4982	4982	333	1	304	9	4345	3	Y	276	266	1			15
10	0	4976	-0-	4976	9958	374	1	282	9	4320	3	Y	256	259	1			12
11	0	4863	-0-	4863	14821	352	1	289	9	4222	3	Y	263	273	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
06	5010 X	4735	-0-		-275	-0-		434	1	4239	3	Y	56	64	1			2														
07	5146 X	4042	-0-		-1104	-0-		62	9	3541	3	Y	42	44	1			-0-														
08	5146 X	3166	-0-		-1980	-0-		46	9	2855	3	Y	63	62	1			1														
09	0	3114	-0-		3114	3114		242	1	2823	3	Y	67	64	1			4														
10	0	3094	-0-		3094	6208		69	9	2780	3	Y	67	68	1			3														
11	0	2448	-0-		2448	8656		74	9	2125	3	Y	133	136	1			-0-														
								177	1																							
								146	9																							
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570																																
06	3280 X	3280	-0-		-0-	-0-		295	1	2879	3	Y	96	108	1			4														
07	4146 X	4146	-0-		-0-	-0-		106	9	3463	3	Y	216	213	1			7														
08	3255 X	2891	-0-		-364	-0-		445	1	2598	3	Y	66	72	1			1														
09	0	3008	-0-		3008	3008		238	9	2729	3	Y	64	61	1			4														
10	0	3092	-0-		3092	6100		220	1	2767	3	Y	78	78	1			4														
11	0	2076	-0-		2076	8176		73	9	1856	3	Y	59	62	1			1														
								209	1																							
								70	9																							
								239	1																							
								86	9																							
								155	1																							
								65	9																							
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387																																
06	3360 X	3323	-0-		-37	-0-		295	1	2884	3	Y	131	146	1			8														
07	3503 X	3361	-0-		-142	-0-		144	9	2860	3	Y	122	125	1			5														
08	3503 X	3343	-0-		-160	-0-		367	1	2959	3	Y	121	123	1			3														
09	0	3135	-0-		3135	3135		134	9	2789	3	Y	120	115	1			8														
10	0	3195	-0-		3195	6330		251	1	2826	3	Y	114	115	1			7														
11	0	2842	-0-		2842	9172		133	9	2500	3	Y	121	125	1			3														
								132	9																							
								244	1																							
								125	9																							
								209	1																							
								133	9																							
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480																																
06	1864 N	1864	-0-		-0-	-0-		166	1	1619	3	Y	72	78	1			1														
07	1891 N	1882	-0-		-9	-0-		79	9	1599	3	Y	71	72	1			-0-														
08	1898 N	1898	-0-		-0-	-0-		205	1	1676	3	Y	73	73	1			-0-														
09	0	1744	-0-		1744	1744		78	9	1555	3	Y	64	62	1			2														
10	0	1795	-0-		1795	3539		142	1	1582	3	Y	69	69	1			2														
11	0	1762	-0-		1762	5301		80	9	1552	3	Y	74	76	1			-0-														
								119	1																							
								70	9																							
								137	1																							
								76	9																							
								129	1																							
								81	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2010 X	1552	-0-	-458	-0-	139	1	1354	3	Y	54	61	1	4
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	298	1	2319	3	Y	68	68	1	4
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	207	1	2444	3	Y	69	72	1	1
09	0	2016	-0-	2016	2016	140	1	1830	3	Y	42	42	1	1
10	0	2907	-0-	2907	4923	226	1	2608	3	Y	66	65	1	2
11	0	2007	-0-	2007	6930	149	1	1783	3	Y	68	70	1	-0-
						75	9							
MEADOR 1451														
WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
06	13410 X	11564	-0-	-1846	-0-	119	1	11410	3	Y	32	19	1	22
07	13547 X	12245	-0-	-1302	-0-	162	1	12044	3	Y	35	35	1	22
08	13578 X	9879	-0-	-3699	-0-	189	1	9642	3	Y	44	66	1	-0-
09	0	12836	-0-	12836	12836	245	1	12574	3	Y	15			15
10	0	11180	-0-	11180	24016	301	1	10837	3	Y	38	35	1	18
11	0	10338	-0-	10338	34354	89	1	10194	3	Y	50	21	1	47
						55	9							
COTULLA														
WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	347	1	3389	3	Y	147	162	1	8
07	4092 X	3806	-0-	-286	-0-	417	1	3247	3	Y	129	132	1	5
08	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	300	1	3540	3	Y	133	134	1	4
09	0	2553	-0-	2553	2553	146	9	2288	3	Y	81	79	1	6
10	0	3911	-0-	3911	6464	176	1	3458	3	Y	140	138	1	8
11	0	2089	-0-	2089	8553	89	9	1803	3	Y	123	130	1	1
						151	1							
						135	9							
COTULLA														
WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	167	184	1	7
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	184	9	2099	3	Y	149	152	1	4
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	269	1	2069	3	Y	133	137	1	-0-
09	0	2322	-0-	2322	2322	164	9	2034	3	Y	120	115	1	5
10	0	2161	-0-	2161	4483	175	1	1866	3	Y	122	123	1	4
11	0	2252	-0-	2252	6735	146	9	1961	3	Y	115	119	1	-0-
						132	9							
						161	1							
						134	9							
						164	1							
						127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5220 X	4378	-0-	-842	-0-	378 253	1 9	3747	3	Y	230	250	1	10
07	5301 X	4281	-0-	-1020	-0-	455 223	1 9	3603	3	Y	203	208	1	5
08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	298 249	1 9	3556	3	Y	226	227	1	4
09	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	251 220	1 9	3332	3	Y	200	202	1	2
*10	4526 X	3728	-0-	-798	-0-	280 185	1 9	3263	3	Y	168	163	1	7
*11	4380 X	3485	-0-	-895	-0-	250 208	1 9	3027	3	Y	189	196	1	-0-
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
06	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	132 96	1 9	1291	3	Y	87	98	1	7
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	166 57	1 9	1292	3	Y	52	56	1	3
08	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	105 61	1 9	1238	3	Y	55	57	1	1
09	0	1333	-0-	1333	1333	91 58	1 9	1184	3	Y	53	51	1	3
10	0	1459	-0-	1459	2792	112 57	1 9	1290	3	Y	52	53	1	2
11	0	1667	-0-	1667	4459	120 108	1 9	1439	3	Y	98	100	1	-0-
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	98 78	1 9	970	3	Y	71	80	1	3
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	104 100	1 9	826	3	Y	91	91	1	3
08	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	71 92	1 9	845	3	Y	84	86	1	1
09	0	994	-0-	994	994	63 97	1 9	834	3	Y	88	88	1	1
10	0	996	-0-	996	1990	72 79	1 9	845	3	Y	72	70	1	3
11	0	768	-0-	768	2758	53 75	1 9	640	3	Y	68	71	1	-0-
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
06	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	241 145	1 9	2391	3	Y	132	150	1	6
07	3224 X	2683	-0-	-541	-0-	285 145	1 9	2253	3	Y	132	134	1	4
08	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	184 88	1 9	2193	3	Y	80	83	1	1
09	0	2418	-0-	2418	2418	160 143	1 9	2115	3	Y	130	131	1	-0-
10	0	2184	-0-	2184	4602	165 95	1 9	1924	3	Y	86	84	1	2
11	0	2498	-0-	2498	7100	184 94	1 9	2220	3	Y	85	87	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU HH														
WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	4980 X	4939	-0-	-41	-0-	438	1	4337	3	Y	149	169	1	3
07	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	547	1	4327	3	Y	145	147	1	1
08	5146 X	4988	-0-	-158	-0-	373	1	4452	3	Y	148	146	1	3
09	0	4789	-0-	4789	4789	324	1	4301	3	Y	149	151	1	1
10	0	4923	-0-	4923	9712	377	1	4401	3	Y	132	127	1	6
11	0	4469	-0-	4469	14181	330	1	3998	3	Y	128	133	1	1
						141	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	321	1	3177	3	Y	104	117	1	4
07	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	114	9	3097	3	Y	87	89	1	2
08	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	391	1	3120	3	Y	97	98	1	1
09	0	3322	-0-	3322	3322	96	9	2993	3	Y	94	95	1	-0-
10	0	3284	-0-	3284	6606	261	1	2941	3	Y	83	81	1	2
11	0	3037	-0-	3037	9643	107	9	2710	3	Y	94	96	1	-0-
						226	1							
						103	9							
						252	1							
						91	9							
						224	1							
						103	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
06	2010 X	1985	-0-	-25	-0-	176	1	1741	3	Y	62	74	1	3
07	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	68	9	1671	3	Y	81	83	1	1
08	2077 X	1916	-0-	-161	-0-	211	1	1708	3	Y	59	60	1	-0-
09	0	1831	-0-	1831	1831	89	9	1639	3	Y	62	62	1	-0-
10	0	1796	-0-	1796	3627	143	1	1603	3	Y	51	49	1	2
11	0	1652	-0-	1652	5279	65	9	1467	3	Y	58	59	1	1
						124	1							
						137	1							
						56	9							
						121	1							
						64	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824														
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	106	1	1046	3	Y	87	98	1	4
07	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	96	9	1205	3	Y	85	87	1	2
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	152	1	1249	3	Y	90	90	1	2
09	0	1626	-0-	1626	1626	94	9	1418	3	Y	92	93	1	1
10	0	1722	-0-	1722	3348	105	1	1501	3	Y	84	81	1	4
11	0	1652	-0-	1652	5000	99	9	1424	3	Y	100	104	1	-0-
						107	1							
						101	9							
						129	1							
						92	9							
						118	1							
						110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978														
GATES 11-DR				WELL #:		171H	RRCID ->		276255	COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH		8128	PERF. 8385 - 12818					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1690 N	1690	-0-		-0-		-0-		155	1	1535	3	Y	-0-						-0-
07	1518 N	1518	-0-		-0-		-0-		170	1	1348	3	Y	-0-						-0-
08	1039 N	1039	-0-		-0-		-0-		80	1	959	3	Y	-0-						-0-
09	0	1993	-0-		1993		1993		140	1	1853	3	Y	-0-						-0-
10	0	1422	-0-		1422		3415		112	1	1310	3	Y	-0-						-0-
11	0	1755	-0-		1755		5170		134	1	1621	3	Y	-0-						-0-

GATES 11-DR				WELL #:		183H	RRCID ->		276256	COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH		8101	PERF. 8307 - 12358					
06	4380 X	4349	-0-		-31		-0-		371	1	3681	3	Y	270	308	1				16
07	4836 X	4441	-0-		-395		-0-		297	9				252	260	1				8
08	4836 X	4693	-0-		-143		-0-		467	1	3697	3	Y	212	215	1				5
09	0	4331	-0-		4331		4331		277	9	4115	3	Y	229	231	1				3
10	0	4214	-0-		4214		8545		345	1	3793	3	Y	196	190	1				9
11	0	3805	-0-		3805		12350		233	9	3682	3	Y	201	209	1				1

GATES 11-DR				WELL #:		126H	RRCID ->		276257	COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH		8115	PERF. 8423 - 12738					
06	2340 X	1954	-0-		-386		-0-		168	1	1665	3	Y	110	123	1				6
07	2418 X	2004	-0-		-414		-0-		121	9	1675	3	Y	106	108	1				4
08	2418 X	1828	-0-		-590		-0-		212	1	1583	3	Y	102	105	1				1
09	0	1864	-0-		1864		1864		117	9	1632	3	Y	99	100	1				-0-
10	0	2115	-0-		2115		3979		133	1	1860	3	Y	87	85	1				2
11	0	2191	-0-		2191		6170		112	9	1924	3	Y	98	100	1				-0-

GATES 11-DR				WELL #:		129H	RRCID ->		276328	COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH		8238	PERF. 8622 - 12514					
06	3900 X	3881	-0-		-19		-0-		343	1	3395	3	Y	130	146	1				5
07	4185 X	3923	-0-		-262		-0-		143	9	3365	3	Y	121	123	1				3
08	4185 X	3856	-0-		-329		-0-		425	1	3438	3	Y	118	120	1				1
09	0	3688	-0-		3688		3688		133	9	3311	3	Y	115	115	1				1
10	0	3614	-0-		3614		7302		288	1	3226	3	Y	101	97	1				5
11	0	3522	-0-		3522		10824		127	9	3132	3	Y	119	124	1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	5040 X	4585	-0-	-455	-0-	408	1	4047	3	Y	118	136	1	6
07	5146 X	4691	-0-	-455	-0-	130	9	4052	3	Y	115	119	1	2
08	5115 X	4694	-0-	-421	-0-	512	1	4213	3	Y	116	116	1	2
09	0	4446	-0-	4446	4446	127	9	4015	3	Y	116	117	1	1
10	0	4495	-0-	4495	8941	353	1	4036	3	Y	103	100	1	4
11	0	4879	-0-	4879	13820	128	9	4401	3	Y	104	107	1	1
						303	1							
						128	9							
						346	1							
						113	9							
						364	1							
						114	9							
GATES 11-DR GU EE														
WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
06	3480 X	3256	-0-	-224	-0-	290	1	2872	3	Y	85	99	1	4
07	3596 X	3321	-0-	-275	-0-	94	9	2868	3	Y	83	85	1	2
08	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	362	1	2956	3	Y	84	85	1	1
09	0	3175	-0-	3175	3175	91	9	2867	3	Y	84	85	1	-0-
10	0	3268	-0-	3268	6443	248	1	2929	3	Y	80	77	1	3
11	0	3159	-0-	3159	9602	92	9	2817	3	Y	99	102	1	-0-
						216	1							
						92	9							
						251	1							
						88	9							
						233	1							
						109	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
06	5400 X	5289	-0-	-111	-0-	463	1	4584	3	Y	220	246	1	6
07	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	242	9	4565	3	Y	239	244	1	1
08	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	577	1	4625	3	Y	249	246	1	4
09	0	5104	-0-	5104	5104	263	9	4502	3	Y	238	241	1	1
10	0	5263	-0-	5263	10367	387	1	4635	3	Y	210	203	1	8
11	0	5053	-0-	5053	15420	274	9	4442	3	Y	222	230	1	-0-
						340	1							
						262	9							
						397	1							
						231	9							
						367	1							
						244	9							
GATES 07-DR GU DD														
WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
06	3330 X	2081	-0-	-1249	-0-	184	1	1819	3	Y	71	80	1	4
07	3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	78	9	1781	3	Y	43	45	1	2
08	2418 X	2091	-0-	-327	-0-	225	1	1883	3	Y	45	46	1	1
09	0	2147	-0-	2147	2147	47	9	1927	3	Y	68	68	1	1
10	0	2742	-0-	2742	4889	158	1	2443	3	Y	82	80	1	3
11	0	2465	-0-	2465	7354	50	9	2193	3	Y	83	86	1	-0-
						145	1							
						75	9							
						209	1							
						90	9							
						181	1							
						91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3660 X	3074	-0-	-586	-0-	267	1	2649	3	Y	144	156	1	5
07	3782 X	3090	-0-	-692	-0-	158	9	2636	3	Y	110	114	1	1
08	3782 X	3160	-0-	-622	-0-	333	1	2825	3	Y	89	88	1	2
09	0	2240	-0-	2240	2240	121	9	2012	3	Y	69	71	1	-0-
10	0	2563	-0-	2563	4803	237	1	2290	3	Y	70	68	1	2
11	0	1679	-0-	1679	6482	98	9	1484	3	Y	65	67	1	-0-
						152	1							
						76	9							
						196	1							
						77	9							
						123	1							
						72	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
06	2578 X	2549	-0-	-29	-0-	213	1	2115	3	Y	201	226	1	10
07	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	221	9	1925	3	Y	183	188	1	5
08	2542 X	2195	-0-	-347	-0-	243	1	1891	3	Y	133	136	1	2
09	0	1969	-0-	1969	1969	201	9	1688	3	Y	140	141	1	1
10	0	1993	-0-	1993	3962	158	1	1715	3	Y	119	115	1	5
11	0	1896	-0-	1896	5858	146	9	1626	3	Y	124	129	1	-0-
						127	1							
						154	9							
						147	1							
						131	9							
						134	1							
						136	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
06	6180 X	4988	-0-	-1192	-0-	440	1	4361	3	Y	170	195	1	11
07	6386 X	5004	-0-	-1382	-0-	187	9	4269	3	Y	177	182	1	6
08	6386 X	4378	-0-	-2008	-0-	540	1	3908	3	Y	130	132	1	4
09	0	4483	-0-	4483	4483	195	9	4027	3	Y	138	139	1	3
10	0	4379	-0-	4379	8862	327	1	3921	3	Y	111	108	1	6
11	0	3968	-0-	3968	12830	143	9	3552	3	Y	111	115	1	2
						304	1							
						152	9							
						336	1							
						122	9							
						294	1							
						122	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	3	Y	40	50	1	1
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	44	9	1307	3	Y	93	93	1	1
08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	165	1	1268	3	Y	73	73	1	1
09	0	1370	-0-	1370	1370	102	9	1179	3	Y	93	94	1	-0-
10	0	1442	-0-	1442	2812	106	1	1239	3	Y	88	85	1	3
11	0	577	-0-	577	3389	89	1	442	3	Y	89	92	1	-0-
						102	9							
						97	9							
						37	1							
						98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	235	1	2327	3	Y	76	86	1	3
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	84	9	301	1	2380	3	75	76	2
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	83	9	203	1	2422	3	76	77	1
09	0	2623	-0-	2623	2623	84	9	178	1	2361	3	76	76	1
10	0	2556	-0-	2556	5179	84	9	196	1	2290	3	64	62	3
11	0	2354	-0-	2354	7533	70	9	175	1	2115	3	58	60	1
						64	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	360	1	3563	3	Y	86	99	1	7
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	95	9	454	1	3589	3	85	89	3
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	94	9	326	1	3886	3	103	104	2
09	0	4151	-0-	4151	4151	113	9	283	1	3758	3	100	101	1
10	0	4941	-0-	4941	9092	110	9	382	1	4462	3	88	85	4
11	0	3260	-0-	3260	12352	97	9	241	1	2921	3	89	93	-0-
						98	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	439	1	4355	3	Y	166	185	1	7
07	5208 X	4998	-0-	-210	-0-	183	9	541	1	4280	3	161	163	5
08	5208 X	4795	-0-	-413	-0-	177	9	358	1	4270	3	152	155	2
09	0	4608	-0-	4608	4608	167	9	312	1	4130	3	151	152	1
10	0	4726	-0-	4726	9334	166	9	362	1	4222	3	129	125	5
11	0	4036	-0-	4036	13370	142	9	299	1	3613	3	113	118	-0-
						124	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
06	5100 X	4028	-0-	-1072	-0-	356	1	3525	3	Y	134	151	1	4
07	4929 X	4621	-0-	-308	-0-	147	9	502	1	3969	3	136	140	-0-
08	4929 X	4506	-0-	-423	-0-	150	9	338	1	4032	3	124	122	2
09	0	4310	-0-	4310	4310	136	9	291	1	3859	3	145	146	1
10	0	4237	-0-	4237	8547	160	9	325	1	3795	3	106	102	5
11	0	4068	-0-	4068	12615	117	9	300	1	3630	3	125	130	-0-
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3810 X	3499	-0-	-311	-0-	308	1	3056	3	Y	123	139	1	8
07	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	135	9	3028	3	Y	118	120	1	6
08	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	383	1	3251	3	Y	210	212	1	4
09	0	3527	-0-	3527	3527	130	9	3136	3	Y	140	143	1	1
10	0	3444	-0-	3444	6971	272	1	3063	3	Y	107	104	1	4
11	0	3428	-0-	3428	10399	231	9	3042	3	Y	123	126	1	1
						237	1							
						154	9							
						263	1							
						118	9							
						251	1							
						135	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
06	3960 X	3956	-0-	-4	-0-	344	1	3412	3	Y	182	198	1	8
07	4092 X	3968	-0-	-124	-0-	200	9	3386	3	Y	140	143	1	5
08	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	428	1	3393	3	Y	139	142	1	2
09	0	3628	-0-	3628	3628	154	9	3230	3	Y	140	141	1	1
10	0	3586	-0-	3586	7214	284	1	3182	3	Y	119	115	1	5
11	0	3418	-0-	3418	10632	153	9	3022	3	Y	133	138	1	-0-
						244	1							
						154	9							
						273	1							
						131	9							
						250	1							
						146	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
06	4860 X	4175	-0-	-685	-0-	370	1	3670	3	Y	123	138	1	6
07	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	135	9	3520	3	Y	111	114	1	3
08	4154 X	3958	-0-	-196	-0-	445	1	3530	3	Y	120	122	1	1
09	0	3788	-0-	3788	3788	122	9	3398	3	Y	122	123	1	-0-
10	0	3783	-0-	3783	7571	296	1	3380	3	Y	103	100	1	3
11	0	3792	-0-	3792	11363	132	9	3382	3	Y	118	121	1	-0-
						256	1							
						134	9							
						290	1							
						113	9							
						280	1							
						130	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
06	4830 X	4704	-0-	-126	-0-	413	1	4097	3	Y	176	197	1	8
07	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	194	9	3919	3	Y	137	141	1	4
08	4929 X	4680	-0-	-249	-0-	495	1	4176	3	Y	140	142	1	2
09	0	4518	-0-	4518	4518	151	9	4027	3	Y	170	171	1	1
10	0	4179	-0-	4179	8697	350	1	3737	3	Y	111	107	1	5
11	0	4303	-0-	4303	13000	154	9	3816	3	Y	156	161	1	-0-
						304	1							
						187	9							
						320	1							
						122	9							
						315	1							
						172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	278 1	2755 3	Y	141	160 1				4
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	155 9	2806 3	Y	136	139 1				1
08	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	355 1	2709 3	Y	142	140 1				3
09	0	3355	-0-	3355	3355	150 9	2949 3	Y	167	168 1				2
10	0	3437	-0-	3437	6792	222 1	3043 3	Y	121	118 1				5
11	0	3164	-0-	3164	9956	184 9	2770 3	Y	150	154 1				1
						261 1								
						133 9								
						229 1								
						165 9								
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	221 1	2195 3	Y	63	70 1				3
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69 9	2010 3	Y	93	94 1				2
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	254 1	2203 3	Y	74	75 1				1
09	0	2122	-0-	2122	2122	102 9	1921 3	Y	51	52 1				-0-
10	0	2063	-0-	2063	4185	185 1	1859 3	Y	41	39 1				2
11	0	2340	-0-	2340	6525	81 9	2076 3	Y	84	86 1				-0-
						145 1								
						56 9								
						159 1								
						45 9								
						172 1								
						92 9								
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	399 1	3953 3	Y	242	270 1				8
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	266 9	3999 3	Y	237	241 1				4
08	4774 X	4609	-0-	-165	-0-	505 1	4001 3	Y	248	248 1				4
09	0	4474	-0-	4474	4474	261 9	3912 3	Y	243	245 1				2
10	0	4536	-0-	4536	9010	335 1	3864 3	Y	310	300 1				12
11	0	4154	-0-	4154	13164	273 9	3583 3	Y	250	262 1				-0-
						295 1								
						267 9								
						331 1								
						341 9								
						296 1								
						275 9								
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
06	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	145 1	1434 3	Y	73	84 1				3
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	80 9	1516 3	Y	86	87 1				2
08	2015 N	1707	-0-	-308	-0-	192 1	1493 3	Y	81	82 1				1
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	95 9	1478 3	Y	75	75 1				1
*10	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	125 1	1500 3	Y	68	66 1				3
*11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	89 9	1455 3	Y	96	99 1				-0-
						112 1								
						83 9								
						129 1								
						75 9								
						120 1								
						106 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080										CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	2400 X	1844	-0-	-556	-0-		162 99	1 9	1583	3	Y	90	98	1			6								
07	2480 X	1762	-0-	-718	-0-		193 69	1 9	1500	3	Y	63	65	1			4								
08	2480 X	1718	-0-	-762	-0-		128 75	1 9	1515	3	Y	68	69	1			3								
09	0	1693	-0-	1693	1693		115 75	1 9	1503	3	Y	68	66	1			5								
10	0	1729	-0-	1729	3422		132 76	1 9	1521	3	Y	69	69	1			5								
11	0	1655	-0-	1655	5077		121 80	1 9	1454	3	Y	73	76	1			2								
COTULLA																		WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725							
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-		110 32	1 9	1079	3	Y	29	32	1			1								
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		140 35	1 9	1092	3	Y	32	32	1			1								
08	1271 N	1102	-0-	-169	-0-		84 33	1 9	985	3	Y	30	30	1			1								
09	0	1055	-0-	1055	1055		73 34	1 9	948	3	Y	31	30	1			2								
10	0	1082	-0-	1082	2137		83 36	1 9	963	3	Y	33	34	1			1								
11	0	1045	-0-	1045	3182		77 42	1 9	926	3	Y	38	39	1			-0-								
COTULLA																		WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527							
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-		562 188	1 9	5488	3	Y	171	186	1			11								
07	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-		684 155	1 9	5325	3	Y	141	145	1			7								
08	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		481 201	1 9	5671	3	Y	183	188	1			2								
09	0	5997	-0-	5997	5997		414 184	1 9	5399	3	Y	167	161	1			8								
10	0	6066	-0-	6066	12063		471 149	1 9	5446	3	Y	135	138	1			5								
11	0	4700	-0-	4700	16763		351 138	1 9	4211	3	Y	125	130	1			-0-								
COTULLA																		WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016							
06	3480 X	3435	-0-	-45	-0-		310 101	1 9	3024	3	Y	92	101	1			6								
07	3565 X	3508	-0-	-57	-0-		388 95	1 9	3025	3	Y	86	88	1			4								
08	3565 X	3437	-0-	-128	-0-		262 88	1 9	3087	3	Y	80	81	1			3								
09	0	3120	-0-	3120	3120		217 79	1 9	2824	3	Y	72	70	1			5								
10	0	3215	-0-	3215	6335		250 81	1 9	2884	3	Y	74	75	1			4								
11	0	2778	-0-	2778	9113		206 98	1 9	2474	3	Y	89	92	1			1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4320 X	4191	-0-	-129	-0-	362	1	3589	3	Y	218	280	1	11
07	5022 X	4169	-0-	-853	-0-	240	9	3538	3	Y	167	176	1	2
08	5022 X	4270	-0-	-752	-0-	447	1	3775	3	Y	163	162	1	3
09	0	3969	-0-	3969	3969	184	9	3532	3	Y	155	157	1	1
10	0	4157	-0-	4157	8126	316	1	3689	3	Y	138	134	1	5
11	0	3390	-0-	3390	11516	171	9	3012	3	Y	117	122	1	-0-
						249	1							
						129	9							
WRIGHT, L. C.														
WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
06	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-
07	12338 X	82	-0-	-12256	-0-	1	1	81	3	N	-0-			-0-
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COTULLA														
WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														
06	3960 X	1758	-0-	-2202	-0-	150	1	1462	3	Y	133	146	1	6
07	3689 X	1778	-0-	-1911	-0-	146	9	1438	3	Y	141	143	1	4
08	3286 X	1847	-0-	-1439	-0-	185	1	1569	3	Y	132	135	1	1
09	0	1802	-0-	1802	1802	155	9	1549	3	Y	122	117	1	6
10	0	1520	-0-	1520	3322	133	1	1282	3	Y	115	117	1	4
11	0	2758	-0-	2758	6080	145	9	2412	3	Y	132	136	1	-0-
						201	1							
						145	9							
OWENS 1080														
WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300														
06	36540 X	31386	-0-	-5154	-0-	297	1	31089	3	Y	-0-			-0-
07	37231 X	31643	-0-	-5588	-0-	313	1	31330	3	Y	-0-			-0-
08	36673 X	31223	-0-	-5450	-0-	377	1	30846	3	Y	-0-			-0-
09	0	29698	-0-	29698	29698	1295	1	28403	3	Y	-0-			-0-
10	0	31370	-0-	31370	61068	562	1	30808	3	Y	-0-			-0-
11	0	31502	-0-	31502	92570	524	1	30978	3	Y	-0-			-0-
OWENS 1080														
WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530														
06	37500 X	30397	-0-	-7103	-0-	288	1	30109	3	Y	-0-			-0-
07	38750 X	29221	-0-	-9529	-0-	289	1	28932	3	Y	-0-			-0-
08	38750 X	28507	-0-	-10243	-0-	344	1	28163	3	Y	-0-			-0-
09	0	24143	-0-	24143	24143	1052	1	23091	3	Y	-0-			-0-
10	0	14322	-0-	14322	38465	256	1	14066	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	38465					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. OWENS 1080													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
													WELL #: 13H			RRCID -> 278542			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10374			PERF.10762 - 15195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33150 X	31985	-0-	-1165		-0-		-0-				303	1	31682	3	Y		Y		-0-							-0-
07	33883 X	33239	-0-	-644		-0-		-0-				329	1	32910	3	Y		Y		-0-							-0-
08	33480 X	32001	-0-	-1479		-0-		-0-				387	1	31614	3	Y		Y		-0-							-0-
09	0	30485	-0-	30485		30485		30485				1329	1	29156	3	Y		Y		-0-							-0-
10	0	30681	-0-	30681		61166		61166				549	1	30132	3	Y		Y		-0-							-0-
11	0	29308	-0-	29308		90474		90474				488	1	28820	3	Y		Y		-0-							-0-
GATES 11-DR													WELL #: 178H			RRCID -> 278620			COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 8330			PERF. 8612 - 13045		
06	8730 X	7231	-0-	-1499		-0-		-0-				644	1	6379	3	Y		Y		189		214	1				8
07	8215 X	7357	-0-	-858		-0-		-0-				208	9	6356	3	Y		Y		180		185	1				3
08	8215 X	7853	-0-	-362		-0-		-0-				803	1	7053	3	Y		Y		190		188	1				5
09	0	7293	-0-	7293		7293		7293				198	9	6583	3	Y		Y		194		197	1				2
10	0	6982	-0-	6982		14275		14275				209	9	6270	3	Y		Y		159		155	1				6
11	0	7534	-0-	7534		21809		21809				213	9	6745	3	Y		Y		210		215	1				1
GATES 11-DR													WELL #: 179H			RRCID -> 278621			COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 8346			PERF. 8730 - 12660		
06	12330 X	11059	-0-	-1271		-0-		-0-				984	1	9755	3	Y		Y		291		327	1				9
07	12183 X	11010	-0-	-1173		-0-		-0-				320	9	9509	3	Y		Y		272		277	1				4
08	12183 X	11287	-0-	-896		-0-		-0-				1202	1	10109	3	Y		Y		301		300	1				5
09	0	9754	-0-	9754		9754		9754				299	9	8778	3	Y		Y		285		288	1				2
10	0	9521	-0-	9521		19275		19275				847	1	8529	3	Y		Y		237		229	1				10
11	0	9214	-0-	9214		28489		28489				331	9	8219	3	Y		Y		287		296	1				1
COTULLA													WELL #: 48H			RRCID -> 278739			COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8385			PERF. 8768 - 13313		
06	8910 X	8219	-0-	-691		-0-		-0-				744	1	7271	3	Y		Y		185		209	1				9
07	9207 X	8343	-0-	-864		-0-		-0-				204	9	7227	3	Y		Y		171		175	1				5
08	8928 X	8782	-0-	-146		-0-		-0-				928	1	7906	3	Y		Y		187		192	1				-0-
09	0	3052	-0-	3052		3052		3052				188	9	2658	3	Y		Y		173		166	1				7
10	0	10764	-0-	10764		13816		13816				670	1	9793	3	Y		Y		113		117	1				3
11	0	10643	-0-	10643		24459		24459				206	9	9657	3	Y		Y		164		167	1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10530 X	6829	-0-	-3701	-0-	616	1	6019	3	Y	176	186	1		9
07	10881 X	9863	-0-	-1018	-0-	194	9	8540	3	Y	206	207	1		8
08	10881 X	9439	-0-	-1442	-0-	1096	1	8489	3	Y	209	213	1		4
09	0	9463	-0-	9463	9463	227	9	8506	3	Y	277	266	1		15
10	0	9831	-0-	9831	19294	720	1	8793	3	Y	252	255	1		12
11	0	8778	-0-	8778	28072	230	9	7875	3	Y	224	234	1		2
						652	1								
						305	9								
						761	1								
						277	9								
						657	1								
						246	9								
COTULLA															
WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
06	9300 X	8820	-0-	-480	-0-	795	1	7760	3	Y	241	265	1		7
07	8742 X	6072	-0-	-2670	-0-	265	9	5236	3	Y	149	155	1		1
08	9362 X	6716	-0-	-2646	-0-	672	1	6022	3	Y	166	166	1		1
09	0	7080	-0-	7080	7080	164	9	6396	3	Y	176	170	1		7
10	0	6762	-0-	6762	13842	511	1	6066	3	Y	155	158	1		4
11	0	5236	-0-	5236	19078	183	9	4715	3	Y	116	120	1		-0-
						490	1								
						194	9								
						525	1								
						171	9								
						393	1								
						128	9								
COTULLA															
WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	116	137	1		7
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	128	9	174	3	Y	-0-	7	1		-0-
08	496 N	192	-0-	-304	-0-	22	1	177	3	Y	-0-				-0-
09	0	131	-0-	131	131	15	1	122	3	Y	-0-				-0-
10	0	184	-0-	184	315	9	1	169	3	Y	-0-				-0-
11	0	138	-0-	138	453	15	1	127	3	Y	-0-				-0-
						11	1								
COTULLA															
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
06	6510 X	5311	-0-	-1199	-0-	481	1	4696	3	Y	122	138	1		7
07	6231 X	4002	-0-	-2229	-0-	134	9	3498	3	Y	50	55	1		2
08	6231 X	4374	-0-	-1857	-0-	449	1	3960	3	Y	71	70	1		3
09	0	3961	-0-	3961	3961	55	9	3625	3	Y	53	52	1		4
10	0	3172	-0-	3172	7133	336	1	2861	3	Y	58	58	1		4
11	0	2844	-0-	2844	9977	78	9	2541	3	Y	83	86	1		1
						278	1								
						58	9								
						247	1								
						64	9								
						212	1								
						91	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	11940 X	10975	-0-	-965	-0-	985	1	9764	3	Y	205	232	1	7
07	11904 X	11089	-0-	-815	-0-	226	9	9671	3	Y	178	183	1	2
08	11904 X	11195	-0-	-709	-0-	1222	1	10115	3	Y	212	211	1	3
09	0	10626	-0-	10626	10626	196	9	9666	3	Y	210	212	1	1
10	0	10776	-0-	10776	21402	847	1	9737	3	Y	185	179	1	7
11	0	9961	-0-	9961	31363	233	9	8978	3	Y	219	226	1	-0-
						729	1							
						231	9							
						835	1							
						204	9							
						742	1							
						241	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
06	10590 X	9117	-0-	-1473	-0-	798	1	7909	3	Y	373	410	1	13
07	10819 X	9394	-0-	-1425	-0-	410	9	7977	3	Y	372	379	1	6
08	10013 X	9366	-0-	-647	-0-	1008	1	8254	3	Y	383	383	1	6
09	0	9299	-0-	9299	9299	409	9	8271	3	Y	367	371	1	2
10	0	9251	-0-	9251	18550	691	1	8198	3	Y	318	309	1	11
11	0	9256	-0-	9256	27806	421	9	8174	3	Y	369	380	1	-0-
						624	1							
						404	9							
						703	1							
						350	9							
						676	1							
						406	9							
COTULLA														
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
06	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	808	1	7889	3	Y	285	318	1	13
07	10106 X	9227	-0-	-879	-0-	314	9	7915	3	Y	269	275	1	7
08	10106 X	9483	-0-	-623	-0-	1016	1	8446	3	Y	292	297	1	2
09	0	8795	-0-	8795	8795	296	9	7896	3	Y	267	258	1	11
10	0	9258	-0-	9258	18053	716	1	8237	3	Y	280	282	1	9
11	0	8571	-0-	8571	26624	321	9	7584	3	Y	322	331	1	-0-
						605	1							
						294	9							
						713	1							
						308	9							
						633	1							
						354	9							
COTULLA														
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
06	8130 X	7520	-0-	-610	-0-	668	1	6522	3	Y	300	326	1	13
07	8091 X	7686	-0-	-405	-0-	330	9	6555	3	Y	264	270	1	7
08	8091 X	7152	-0-	-939	-0-	841	1	6327	3	Y	263	270	1	-0-
09	0	7037	-0-	7037	7037	290	9	6256	3	Y	274	264	1	10
10	0	6927	-0-	6927	13964	536	1	6115	3	Y	257	260	1	7
11	0	6190	-0-	6190	20154	289	9	5440	3	Y	269	276	1	-0-
						480	1							
						301	9							
						529	1							
						283	9							
						454	1							
						296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4620 X	4611	-0-	-9	-0-	409	1	4055	3	Y	134	152	1	6
07	4774 X	4330	-0-	-444	-0-	147	9	3734	3	Y	113	116	1	3
08	4774 X	4610	-0-	-164	-0-	472	1	4120	3	Y	132	132	1	3
09	0	3637	-0-	3637	3637	124	9	3268	3	Y	111	112	1	2
10	0	3197	-0-	3197	6834	345	1	2801	3	Y	142	138	1	6
11	0	2493	-0-	2493	9327	145	9	2205	3	Y	96	101	1	1
						247	1							
						122	9							
						240	1							
						156	9							
						182	1							
						106	9							
COTULLA														
WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
06	11760 X	10946	-0-	-814	-0-	980	1	9570	3	Y	360	398	1	14
07	11749 X	11072	-0-	-677	-0-	396	9	9489	3	Y	332	339	1	7
08	11749 X	11323	-0-	-426	-0-	1218	1	10076	3	Y	357	363	1	1
09	0	10483	-0-	10483	10483	365	9	9407	3	Y	323	312	1	12
10	0	10564	-0-	10564	21047	854	1	9386	3	Y	333	335	1	10
11	0	10163	-0-	10163	31210	393	9	9005	3	Y	370	380	1	-0-
						721	1							
						355	9							
						812	1							
						366	9							
						751	1							
						407	9							
GATES 11-DR GU JJ														
WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
06	10740 X	9667	-0-	-1073	-0-	862	1	8546	3	Y	235	264	1	12
07	10509 X	9680	-0-	-829	-0-	259	9	8363	3	Y	236	242	1	6
08	10509 X	10112	-0-	-397	-0-	1057	1	9083	3	Y	244	246	1	4
09	0	9240	-0-	9240	9240	260	9	8365	3	Y	222	225	1	1
10	0	9282	-0-	9282	18522	761	1	8408	3	Y	139	135	1	5
11	0	8704	-0-	8704	27226	268	9	7836	3	Y	200	205	1	-0-
						631	1							
						244	9							
						721	1							
						153	9							
						648	1							
						220	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
06	5490 X	4965	-0-	-525	-0-	444	1	4403	3	Y	107	122	1	6
07	5456 X	5067	-0-	-389	-0-	118	9	4397	3	Y	104	107	1	3
08	5456 X	5151	-0-	-305	-0-	556	1	4645	3	Y	106	107	1	2
09	0	4806	-0-	4806	4806	114	9	4338	3	Y	128	129	1	1
10	0	4499	-0-	4499	9305	389	1	4057	3	Y	85	83	1	3
11	0	4229	-0-	4229	13534	117	9	3813	3	Y	92	95	1	-0-
						327	1							
						141	9							
						348	1							
						94	9							
						315	1							
						101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	9660 X	7574	-0-	-2086	-0-	674	1	6684	3	Y	196	221	1	8
07	8277 X	7860	-0-	-417	-0-	216	9	6789	3	Y	194	198	1	4
08	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	858	1	7604	3	Y	217	218	1	3
09	0	7867	-0-	7867	7867	213	9	7048	3	Y	261	263	1	1
10	0	7911	-0-	7911	15778	637	1	7098	3	Y	186	181	1	6
11	0	7376	-0-	7376	23154	239	9	6608	3	Y	202	208	1	-0-
						532	1							
						287	9							
						608	1							
						205	9							
						546	1							
						222	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
06	5850 X	4045	-0-	-1805	-0-	363	1	3596	3	Y	78	93	1	6
07	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	86	9	3930	3	Y	83	87	1	2
08	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	497	1	4171	3	Y	97	97	1	2
09	0	4588	-0-	4588	4588	91	9	4174	3	Y	90	91	1	1
10	0	5465	-0-	5465	10053	349	1	4945	3	Y	87	84	1	4
11	0	5121	-0-	5121	15174	107	9	4622	3	Y	106	110	1	-0-
						315	1							
						99	9							
						424	1							
						96	9							
						382	1							
						117	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
06	8640 X	7455	-0-	-1185	-0-	669	1	6625	3	Y	146	166	1	2
07	7936 X	7617	-0-	-319	-0-	161	9	6624	3	Y	142	144	1	-0-
08	7936 X	7674	-0-	-262	-0-	837	1	6930	3	Y	148	147	1	1
09	0	7267	-0-	7267	7267	156	9	6565	3	Y	188	189	1	-0-
10	0	7295	-0-	7295	14562	581	1	6588	3	Y	129	126	1	3
11	0	7078	-0-	7078	21640	163	9	6392	3	Y	144	147	1	-0-
						495	1							
						207	9							
						565	1							
						142	9							
						528	1							
						158	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
06	8280 X	7851	-0-	-429	-0-	705	1	6991	3	Y	141	158	1	7
07	8370 X	8081	-0-	-289	-0-	155	9	7044	3	Y	134	136	1	5
08	8370 X	8285	-0-	-85	-0-	890	1	7501	3	Y	142	144	1	3
09	0	7596	-0-	7596	7596	147	9	6925	3	Y	135	137	1	1
10	0	7729	-0-	7729	15325	628	1	6997	3	Y	120	117	1	4
11	0	7303	-0-	7303	22628	156	9	6598	3	Y	145	149	1	-0-
						522	1							
						149	9							
						600	1							
						132	9							
						545	1							
						160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6960 X	6885	-0-	-75	-0-	624 1	6181 3	Y	73	81	1			3
07	7254 X	7215	-0-	-39	-0-	80 9	6353 3	Y	54	57	1			-0-
08	7254 X	7165	-0-	-89	-0-	803 1	6560 3	Y	50	49	1			1
09	0	6585	-0-	6585	6585	59 9	6061 3	Y	61	61	1			1
10	0	7237	-0-	7237	13822	55 9	6597 3	Y	67	66	1			2
11	0	7035	-0-	7035	20857	457 1	6452 3	Y	45	47	1			-0-
						67 9								
						566 1								
						74 9								
						533 1								
						50 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
06	9330 X	8728	-0-	-602	-0-	787 1	7796 3	Y	132	151	1			7
07	9424 X	9083	-0-	-341	-0-	145 9	7933 3	Y	134	138	1			3
08	9393 X	8965	-0-	-428	-0-	1003 1	8130 3	Y	140	141	1			2
09	0	8466	-0-	8466	8466	147 9	7739 3	Y	130	132	1			-0-
10	0	7964	-0-	7964	16430	681 1	7177 3	Y	156	151	1			5
11	0	6122	-0-	6122	22552	154 9	5532 3	Y	121	126	1			-0-
						584 1								
						143 9								
						615 1								
						172 9								
						457 1								
						133 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
06	6030 X	5916	-0-	-114	-0-	530 1	5254 3	Y	120	139	1			4
07	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	132 9	5628 3	Y	91	94	1			1
08	6386 X	6362	-0-	-24	-0-	711 1	5726 3	Y	142	141	1			2
09	0	5689	-0-	5689	5689	100 9	5160 3	Y	127	129	1			-0-
10	0	6137	-0-	6137	11826	480 1	5537 3	Y	114	110	1			4
11	0	6401	-0-	6401	18227	156 9	5769 3	Y	141	145	1			-0-
						389 1								
						140 9								
						475 1								
						125 9								
						477 1								
						155 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
06	7020 X	6784	-0-	-236	-0-	613 1	6072 3	Y	90	94	1			3
07	7285 X	6059	-0-	-1226	-0-	99 9	5305 3	Y	75	77	1			1
08	7285 X	5357	-0-	-1928	-0-	671 1	4871 3	Y	71	71	1			1
09	0	3844	-0-	3844	3844	83 9	3517 3	Y	56	57	1			-0-
10	0	1710	-0-	1710	5554	408 1	1515 3	Y	59	58	1			1
11	0	883	-0-	883	6437	78 9	796 3	Y	19	20	1			-0-
						265 1								
						62 9								
						130 1								
						65 9								
						66 1								
						21 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
GATES 07-DR			WELL #:		8H	RRCID -> 279040			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 07-DR			WELL #:		9H	RRCID -> 279041			COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504			WELL #:		47H	RRCID -> 279122			COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 07-DR			WELL #:		52H	RRCID -> 279123			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 11-DR			WELL #:		200H	RRCID -> 279206			COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397						
06	20640 X	19345	-0-	-1295	-0-	1734	1	17187	3	Y	385	433	1				15	
						424	9											
07	20863 X	20506	-0-	-357	-0-	2253	1	17825	3	Y	389	396	1				8	
						428	9											
08	20708 X	20646	-0-	-62	-0-	1562	1	18645	3	Y	399	401	1				6	
						439	9											
09	0	19291	-0-	19291	19291	1323	1	17543	3	Y	386	390	1				2	
						425	9											
10	0	20299	-0-	20299	39590	1573	1	18352	3	Y	340	330	1				12	
						374	9											
11	0	18716	-0-	18716	58306	1397	1	16897	3	Y	384	396	1				-0-	
						422	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12120 X	11132	-0-	-988	-0-	991	1	9824	3	Y	288	323	1	12
07	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	317	9							
08	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1263	1	9991	3	Y	283	289	1	6
09	0	11356	-0-	11356	11356	311	9							
10	0	13140	-0-	13140	24496	928	1	11078	3	Y	309	309	1	6
11	0	12889	-0-	12889	37385	340	9							
						774	1	10255	3	Y	297	300	1	3
						327	9							
						1014	1	11830	3	Y	269	261	1	11
						296	9							
						958	1	11590	3	Y	310	320	1	1
						341	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
06	1470 N	1215	-0-	-255	-0-	102	1	992	3	Y	110	119	1	5
07	1426 N	928	-0-	-498	-0-	121	9							
08	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	89	1	694	3	Y	132	134	1	3
09	0	1009	-0-	1009	1009	145	9							
10	0	1043	-0-	1043	2052	73	1	858	3	Y	90	93	1	-0-
11	0	816	-0-	816	2868	99	9							
						65	1	849	3	Y	86	83	1	3
						95	9							
						76	1	879	3	Y	80	81	1	2
						88	9							
						58	1	695	3	Y	57	59	1	-0-
						63	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10070 - 15815														
06	11850 X	9712	-0-	-2138	-0-	100	1	9602	3	Y	9			54
07	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	10	9							
08	12245 X	11878	-0-	-367	-0-	171	1	12672	3	Y	113	84	1	83
09	0	8732	-0-	8732	8732	124	9							
10	0	12312	-0-	12312	21044	228	1	11621	3	Y	26	98	1	11
11	0	5271	-0-	5271	26315	29	9							
						166	1	8540	3	Y	24			35
						26	9							
						333	1	11979	3	Y	-0-			35
						44	1	5069	3	Y	144	100	1	79
						158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
												//CONT.// 499978				WELL #: 22H RRCID -> 280747				COMPL. DATE 10/13/2016				TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06		10290 X	7996	-0-	-2294	-0-	82	1	7912	3	Y		2						11								
07		10819 X	9766	-0-	-1053	-0-	129	1	9586	3	Y		46		29	1			28								
08		10819 X	10087	-0-	-732	-0-	194	1	9882	3	Y		10		35	1			3								
09		0	7887	-0-	7887	7887	151	1	7725	3	Y		10						13								
10		0	9646	-0-	9646	17533	261	1	9385	3	Y		-0-						13								
11		0	8102	-0-	8102	25635	69	1	7903	3	Y		118		75	1			56								
							130	9																			
GATES 11-DR												WELL #: 157H RRCID -> 280895				COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353							
06		4620 X	3850	-0-	-770	-0-	339	1	3362	3	Y		135		154	1			4								
07		4774 X	3218	-0-	-1556	-0-	149	1	2769	3	Y		90		93	1			1								
08		4402 X	4085	-0-	-317	-0-	350	1	3609	3	Y		158		157	1			2								
09		0	4382	-0-	4382	4382	99	1	3919	3	Y		152		154	1			-0-								
10		0	4903	-0-	4903	9285	174	1	4367	3	Y		147		143	1			4								
11		0	4520	-0-	4520	13805	296	1	4051	3	Y		122		126	1			-0-								
							167	9																			
							374	1																			
							162	9																			
							335	1																			
							134	9																			
GATES 11-DR												WELL #: 156H RRCID -> 280922				COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044							
06		13500 X	11963	-0-	-1537	-0-	1059	1	10495	3	Y		372		417	1			12								
07		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	409	1	11394	3	Y		373		379	1			6								
08		13113 X	11106	-0-	-2007	-0-	1440	1	9780	3	Y		461		460	1			7								
09		0	10396	-0-	10396	10396	410	1	9241	3	Y		416		421	1			2								
10		0	8962	-0-	8962	19358	507	1	8009	3	Y		242		236	1			8								
11		0	8945	-0-	8945	28303	697	1	7991	3	Y		266		274	1			-0-								
							458	9																			
							687	1																			
							266	9																			
							661	1																			
							293	9																			
GATES 11-DR												WELL #: 164HR RRCID -> 281067				COMPL. DATE 11/17/2016				TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696							
06		10890 X	10176	-0-	-714	-0-	887	1	8795	3	Y		449		509	1			19								
07		11253 X	10801	-0-	-452	-0-	494	1	9111	3	Y		490		497	1			12								
08		11067 X	10709	-0-	-358	-0-	1151	1	9360	3	Y		514		519	1			7								
09		0	10386	-0-	10386	10386	539	1	9134	3	Y		512		517	1			2								
10		0	10277	-0-	10277	20663	784	1	9029	3	Y		431		418	1			15								
11		0	9985	-0-	9985	30648	565	1	8725	3	Y		490		505	1			-0-								
							689	1																			
							563	9																			
							774	1																			
							474	9																			
							721	1																			
							539	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR PSA 'B'														
WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	11610 X	10188	-0-	-1422	-0-	902 1	8942 3	Y	313	353 1	16			
07	11625 X	10228	-0-	-1397	-0-	344 9	8786 3	Y	302	307 1	11			
08	11408 X	10177	-0-	-1231	-0-	1110 1	9043 3	Y	342	347 1	6			
09	0	9757	-0-	9757	9757	332 9	8743 3	Y	322	325 1	3			
10	0	9758	-0-	9758	19515	758 1	8701 3	Y	283	274 1	12			
11	0	9060	-0-	9060	28575	376 9	8074 3	Y	290	300 1	2			
GATES 11-DR PSA 'A'														
WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
06	11490 X	10744	-0-	-746	-0-	952 1	9438 3	Y	322	364 1	11			
07	11749 X	10619	-0-	-1130	-0-	354 9	9133 3	Y	302	308 1	5			
08	11749 X	10888	-0-	-861	-0-	1154 1	9685 3	Y	356	355 1	6			
09	0	9416	-0-	9416	9416	332 9	8456 3	Y	293	297 1	2			
10	0	10520	-0-	10520	19936	805 1	9393 3	Y	293	283 1	12			
11	0	8807	-0-	8807	28743	322 9	7864 3	Y	266	277 1	1			
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10216 - 15076														
06	0	126875	-0-	126875	135113	1271 1	122240 3	Y	3058	3139 1	102			
07	253726 X	118613	-0-	-135113	-0-	3364 9	114507 3	Y	2331	2354 1	79			
08	131378 X	99384	-0-	-31994	-0-	1542 1	95846 3	Y	1506	1465 1	120			
09	0	80981	-0-	80981	80981	2564 9	77933 3	Y	1390	1421 1	89			
10	0	71232	-0-	71232	152213	1881 1	68040 3	Y	1182	1210 1	61			
11	0	58398	-0-	58398	210611	1657 9	57159 3	Y	672	693 1	40			
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10203 - 15059														
06	0	130098	-0-	130098	136937	1292 1	124224 3	Y	4165	4242 1	135			
07	260481 X	123544	-0-	-136937	-0-	4582 9	117623 3	Y	3943	3946 1	132			
08	133176 X	104010	-0-	-29166	-0-	1584 1	98672 3	Y	3093	2980 1	245			
09	128880 X	84580	-0-	-44300	-0-	4337 9	80614 3	Y	2177	2278 1	144			
*10	133176 X	74335	-0-	-58841	-0-	1936 1	70229 3	Y	1957	1998 1	103			
*11	128880 X	61750	-0-	-67130	-0-	3402 9	59673 3	Y	1414	1432 1	85			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178												CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	0	135875	-0-	135875	144060	1319 7723 9	1	126833	3	Y	7021	7103	1			229									
07	268459 X	124399	-0-	-144060	-0-	1576 5814 9	1	117009	3	Y	5285	5335	1			179									
08	136152 X	108688	-0-	-27464	-0-	2005 4513 9	1	102170	3	Y	4103	3956	1			326									
09	0	90271	-0-	90271	90271	1659 3472 9	1	85140	3	Y	3156	3275	1			207									
10	0	79725	-0-	79725	169996	2066 3366 9	1	74293	3	Y	3060	3107	1			160									
11	0	65519	-0-	65519	235515	551 2006 9	1	62962	3	Y	1824	1872	1			112									
LONG, A. G. HEIRS 'A'																WELL #:	26H	RRCID ->	293045	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF.10609 -	15467
06	0	128896	-0-	128896	138561	1261 6382 9	1	121253	3	Y	5802	6256	1			198									
07	248393 X	109832	-0-	-138561	-0-	1410 3691 9	1	104731	3	Y	3355	3439	1			114									
08	126728 X	92189	-0-	-34539	-0-	1714 3124 9	1	87351	3	Y	2840	2731	1			223									
09	0	73816	-0-	73816	73816	1365 2424 9	1	70027	3	Y	2204	2284	1			143									
10	0	62690	-0-	62690	136506	1654 1551 9	1	59485	3	Y	1410	1478	1			75									
11	0	50732	-0-	50732	187238	424 1768 9	1	48540	3	Y	1607	1588	1			94									
LONG, A. G. HEIRS GU C																WELL #:	27H	RRCID ->	293046	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179 -	16336
06	0	228553	-0-	228553	245329	2267 8241 9	1	218045	3	Y	7492	7638	1			244									
07	443807 X	198478	-0-	-245329	-0-	2570 5031 9	1	190877	3	Y	4574	4662	1			156									
08	221929 X	170348	-0-	-51581	-0-	3202 3952 9	1	163194	3	Y	3593	3464	1			285									
09	0	142324	-0-	142324	142324	2663 3015 9	1	136646	3	Y	2741	2846	1			180									
10	0	128040	-0-	128040	270364	3379 3126 9	1	121535	3	Y	2842	2874	1			148									
11	0	110387	-0-	110387	380751	938 2195 9	1	107254	3	Y	1995	2023	1			120									
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A																500600 WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 9143 -	13790
06	4140 X	3745	-0-	-395	-0-	76 75 9	1	3594	2	N	68					123									
07	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	79 80 9	1	3369	2	N	73					196									
08	4278 X	3488	-0-	-790	-0-	79 116 9	1	3293	2	N	105	183	1			118									
09	0	2558	-0-	2558	2558	76 77 9	1	2405	2	N	70					188									
10	4944 X	2386	-0-	-2558	-0-	79 52 9	1	2255	2	N	47					235									
11	3750 X	3025	-0-	-725	-0-	76 58 9	1	2891	2	N	53	190	1			98									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 500600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// WELL #: 1													RRCID -> 274656				
COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	1769	-0-	-1441	-0-		76 1	1676 2	N		15						38
07	3317 X	3007	-0-	-310	-0-		17 9	2853 2	N		68						106
08	3317 X	2494	-0-	-823	-0-		79 1	2325 2	N		82						188
*09	3210 X	1639	-0-	-1571	-0-		75 9	1515 2	N		44	187 1					45
*10	3007 X	1861	-0-	-1146	-0-		79 1	1732 2	N		45						90
*11	2910 X	2396	-0-	-514	-0-		50 9	2267 2	N		48						138
							76 1										
							53 9										

PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A													681493 WELL #: 4301H				
RRCID -> 263906													COMPL. DATE 06/30/2011				
TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405																	
06	DLQ G-10	190	-0-	190	451	175 1	12 9	3 3	Y		11	11 0					-0-
07	DLQ G-10	304	-0-	304	755	210 1	3 4	62 3	Y		26	25 0					1
08	DLQ G-10	485	-0-	485	1240	392 1		93 3	Y		-0-	1 0					-0-
09	0	503	-0-	503	1743	373 1	1 4	129 3	Y		-0-						-0-
10	0	508	-0-	508	2251	412 1	2 4	81 3	Y		12	12 0					-0-
11	0	571	-0-	571	2822	535 1	2 4	32 3	Y		2	2 0					-0-
							2 4	2 9									

CMWW A													WELL #: 4302H				
RRCID -> 264171													COMPL. DATE 07/02/2011				
TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330																	
06	14116 X	2007	-0-	-12109	-0-	335 1	5 4	1505 3	Y		147	143 0					19
07	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	339 1	18 4	1416 3	Y		91	102 0					8
08	2170 X	1839	-0-	-331	-0-	337 1	1 4	100 9			95	97 0					6
09	0	1780	-0-	1780	1780	323 1	2 4	1396 3	Y		164	162 0					8
10	0	1785	-0-	1785	3565	340 1	6 4	1275 3	Y		190	180 0					18
11	0	1640	-0-	1640	5205	350 1	5 4	180 9			209 9						
								1089 3	Y		178	184 0					12
								196 9									

CMWW B													WELL #: 3701H				
RRCID -> 264297													COMPL. DATE 08/19/2011				
TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789																	
06	499 N	90	-0-	-409	-0-	62 1		28 9	Y		25						111
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	82 1		68 9	Y		62	47 1					126
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105 1		9 9	Y		8						134
09	0	15	-0-	15	15	15 1			Y		-0-	71 1					63
10	0	36	-0-	36	51	21 1		15 9	Y		14						77
11	0	99	-0-	99	150	63 1		36 9	Y		33	31 0					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
PROTEGE ENERGY III LLC															//CONT.// 12018 200 681493																																																											
CMWW A															WELL #: 4201 H															RRCID -> 265717															COMPL. DATE 08/20/2010															TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
06	2900 N	842	-0-	-2058		1158	265	1	395	3	Y	164	164	0			8																																																									
07	1791 N	633	-0-	-1158		-0-	215	1	264	3	Y	135	138	0			5																																																									
08	916 N	916	-0-	-0-		-0-	215	1	524	3	Y	160	160	0			5																																																									
09	0	864	-0-	864		864	201	1	473	3	Y	172	172	0			5																																																									
10	0	806	-0-	806		1670	198	1	411	3	Y	177	174	0			8																																																									
*11	2345 N	675	-0-	-1670		-0-	207	1	275	3	Y	174	175	0			7																																																									
							2	4	191	9																																																																
CMWW A															WELL #: 4401H															RRCID -> 265720															COMPL. DATE 03/17/2011															TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
06	2900 N	-0-	-0-	-2900		289					Y	14	17	0			1																																																									
07	755 N	466	-0-	-289		-0-	175	1	139	3	Y	135	132	0			4																																																									
							3	4	149	9																																																																
08	0	637	-0-	637		637	504	1	133	9	Y	121	122	0			3																																																									
09	0	580	-0-	580		1217	470	1	110	9	Y	100	100	0			3																																																									
10	0	596	-0-	596		1813	498	1	98	9	Y	89	82	0			10																																																									
11	0	506	-0-	506		2319	393	1	113	9	Y	103	110	0			3																																																									
MORO CREEK															WELL #: 3303H															RRCID -> 265722															COMPL. DATE 05/12/2011															TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213														
06	2900 N	581	-0-	-2319		674	382	1	199	9	Y	181	180	0			3																																																									
07	1087 N	413	-0-	-674		-0-	304	1	109	9	Y	99	100	0			2																																																									
08	0	503	-0-	503		503	387	1	116	9	Y	105	104	0			3																																																									
09	0	484	-0-	484		987	354	1	130	9	Y	118	118	0			3																																																									
10	0	478	-0-	478		1465	419	1	59	9	Y	54	56	0			1																																																									
*11	1930 N	465	-0-	-1465		-0-	356	1	109	9	Y	99	97	0			3																																																									
MORO CREEK															WELL #: 3301H															RRCID -> 265723															COMPL. DATE 05/06/2011															TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550														
06	2900 N	268	-0-	-2632		7935	130	1	138	9	Y	125	125	0			2																																																									
07	3100 N	424	-0-	-2676		5259	277	1	147	9	Y	134	133	0			3																																																									
08	3100 N	570	-0-	-2530		2729	335	1	235	9	Y	214	212	0			5																																																									
09	0	526	-0-	526		3255	306	1	220	9	Y	200	200	0			5																																																									
*10	3100 N	479	-0-	-2621		634	301	1	178	9	Y	162	164	0			3																																																									
*11	1097 N	463	-0-	-634		-0-	356	1	107	9	Y	97	97	0			3																																																									
MORO CREEK															WELL #: 3302H															RRCID -> 265724															COMPL. DATE 05/10/2011															TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
06	2900 N	956	-0-	-1944		3066	167	1	586	3	Y	181	180	0			3																																																									
07	3100 N	1173	-0-	-1927		1139	295	1	734	3	Y	130	130	0			3																																																									
08	0	1504	-0-	1504		2643	334	1	1009	3	Y	145	144	0			4																																																									
09	0	1338	-0-	1338		3981	283	1	884	3	Y	149	149	0			4																																																									
10	0	1257	-0-	1257		5238	268	1	809	3	Y	163	164	0			3																																																									
*11	3000 N	861	-0-	-2139		3099	313	1	379	3	Y	152	150	0			5																																																									
							2	4	167	9																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	2900 N	2136	-0-	-764	7654	499 5	1 4	1248 384	3 9	Y	349	347 0		10
07	3100 N	1865	-0-	-1235	6419	509 15	1 4	1023 318	3 9	Y	289	291 0		8
08	3100 N	2103	-0-	-997	5422	514 1	1 4	1246 342	3 9	Y	311	311 0		8
09	0	1993	-0-	1993	7415	495 2	1 4	1130 366	3 9	Y	333	333 0		8
10	0	1963	-0-	1963	9378	526 6	1 4	1078 353	3 9	Y	321	320 0		9
11	0	1457	-0-	1457	10835	514 4	1 4	700 239	3 9	Y	217	219 0		7
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759														
06	2900 N	1325	-0-	-1575	5253	273 3	1 4	646 403	3 9	Y	366	361 0		10
07	3100 N	1646	-0-	-1454	3799	571 15	1 4	916 144	3 9	Y	131	137 0		4
08	3100 N	1836	-0-	-1264	2535	595 1	1 4	1116 124	3 9	Y	113	114 0		3
09	0	1768	-0-	1768	4303	522 2	1 4	1011 233	3 9	Y	212	210 0		5
10	0	1640	-0-	1640	5943	547 6	1 4	866 221	3 9	Y	201	201 0		5
11	0	1519	-0-	1519	7462	576 4	1 4	683 256	3 9	Y	233	232 0		6
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
06	1150 N	-0-	-0-	-1150	-0-	386 1	1	10259 3	3	Y	-0-	2 0		-0-
07	3100 N	16159	-0-	13059	13059	109 4	4	5405 9	9	Y	4914	4782 0		132
08	0	38022	-0-	38022	51081	930 20	1 4	25577 11495	3 9	Y	10450	10338 0		244
09	0	46044	-0-	46044	97125	1224 43	1 4	33462 11315	3 9	Y	10286	10285 0		245
10	0	51545	-0-	51545	148670	1617 166	1 4	39453 10309	3 9	Y	9372	9380 0		237
11	0	49064	-0-	49064	197734	1754 147	1 4	39393 7770	3 9	Y	7064	7114 0		187
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
06	21857 X	3236	-0-	-18621	-0-	163 8	1 4	2749 316	3 9	Y	287	288 0		8
07	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	165 29	1 4	2648 270	3 9	Y	245	246 0		7
08	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	183 2	1 4	2785 290	3 9	Y	264	265 0		6
09	0	3174	-0-	3174	3174	177 4	1 4	2683 310	3 9	Y	282	281 0		7
*10	6472 X	3298	-0-	-3174	-0-	188 12	1 4	2743 355	3 9	Y	323	323 0		7
11	0	3165	-0-	3165	3165	199 10	1 4	2612 344	3 9	Y	313	311 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE		
06	30399 X	3286	-0-	-27113	-0-	162	1	2642	3	Y	431	430	0	12
						8	4	474	9					
07	4154 X	3310	-0-	-844	-0-	189	1	2692	3	Y	364	366	0	10
						29	4	400	9					
08	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	189	1	2753	3	Y	372	373	0	9
						2	4	409	9					
09	0	3138	-0-	3138	3138	175	1	2533	3	Y	388	388	0	9
						3	4	427	9					
10	0	2838	-0-	2838	5976	177	1	2224	3	Y	388	388	0	9
						10	4	427	9					
11	0	2604	-0-	2604	8580	188	1	1987	3	Y	383	381	0	11
						8	4	421	9					
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
06	2900 N	2034	-0-	-866	8098	380	1	1429	3	Y	200	199	0	13
						5	4	220	9					
07	3100 N	1936	-0-	-1164	6934	361	1	1375	3	Y	165	171	0	7
						18	4	182	9					
08	0	1675	-0-	1675	8609	260	1	1226	3	Y	171	172	0	6
						1	4	188	9					
09	0	1698	-0-	1698	10307	269	1	1225	3	Y	184	184	0	6
						2	4	202	9					
10	0	1734	-0-	1734	12041	281	1	1234	3	Y	194	187	0	13
						6	4	213	9					
11	0	1649	-0-	1649	13690	297	1	1145	3	Y	184	186	0	11
						5	4	202	9					
CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
06	2900 N	1722	-0-	-1178	7284	233	1	1264	3	Y	201	201	0	7
						4	4	221	9					
07	3100 N	1621	-0-	-1479	5805	221	1	1227	3	Y	144	146	0	5
						15	4	158	9					
08	0	1713	-0-	1713	7518	236	1	1274	3	Y	184	184	0	5
						1	4	202	9					
09	0	1700	-0-	1700	9218	226	1	1257	3	Y	195	195	0	5
						2	4	215	9					
*10	3100 N	1725	-0-	-1375	7843	239	1	1260	3	Y	200	198	0	7
						6	4	220	9					
11	0	1538	-0-	1538	9381	238	1	1086	3	Y	190	190	0	7
						5	4	209	9					
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
06	21228 X	3119	-0-	-18109	-0-	246	1	2502	3	Y	330	330	0	8
						8	4	363	9					
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	271	1	2589	3	Y	264	265	0	7
						29	4	290	9					
08	0	3358	-0-	3358	3358	300	1	2748	3	Y	280	280	0	7
						2	4	308	9					
09	0	3421	-0-	3421	6779	346	1	2770	3	Y	274	274	0	7
						4	4	301	9					
10	0	3066	-0-	3066	9845	285	1	2506	3	Y	240	242	0	5
						11	4	264	9					
11	0	2786	-0-	2786	12631	278	1	2284	3	Y	195	195	0	5
						9	4	215	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
PROTEGE ENERGY III LLC															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 681493																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
MORO CREEK															WELL #: 2401H															RRCID -> 271797															COMPL. DATE 03/09/2011															TOTAL DEPTH 6727															PERF. 7200 - 12030																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	2581	-0-	-319	8164	567 4	1 4	827 1183	3 9	Y	1075	1075	0	28
07	3100 N	3888	-0-	788	8952	616 24	1 4	1790 1458	3 9	Y	1325	1317	0	36
08	3100 N	3282	-0-	182	9134	609 2	1 4	1420 1251	3 9	Y	1137	1146	0	27
09	0	3043	-0-	3043	12177	587 2	1 4	1213 1241	3 9	Y	1128	1128	0	27
10	0	2008	-0-	2008	14185	594 4	1 4	472 938	3 9	Y	853	861	0	19
11	0	1757	-0-	1757	15942	608 3	1 4	306 840	3 9	Y	764	762	0	21
CMWW A														
WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647														
06	2900 N	1294	-0-	-1606	4894	305 3	1 4	741 245	3 9	Y	223	223	0	10
07	3100 N	1256	-0-	-1844	3050	315 10	1 4	716 215	3 9	Y	195	198	0	7
08	3100 N	1226	-0-	-1874	1176	305 1	1 4	704 216	3 9	Y	196	197	0	6
09	0	1263	-0-	1263	2439	252 1	1 4	789 221	3 9	Y	201	201	0	6
10	0	1254	-0-	1254	3693	265 4	1 4	762 223	3 9	Y	203	199	0	10
11	0	1088	-0-	1088	4781	271 3	1 4	596 218	3 9	Y	198	199	0	9
CMWW A														
WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726														
06	25731 X	3824	-0-	-21907	-0-	462 8	1 4	2308 1046	3 9	Y	951	956	0	23
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	454 28	1 4	2266 901	3 9	Y	819	820	0	22
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	389 2	1 4	2104 831	3 9	Y	755	759	0	18
09	0	3678	-0-	3678	3678	461 3	1 4	2358 856	3 9	Y	778	778	0	18
10	0	3444	-0-	3444	7122	479 11	1 4	2130 824	3 9	Y	749	751	0	16
11	0	2941	-0-	2941	10063	453 8	1 4	1712 768	3 9	Y	698	696	0	18
CMWW B														
WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469														
06	561 N	-0-	-0-	-561	-0-				Y		13			143
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	9	Y	54	52	1	145
08	0	201	-0-	201	201	131	1	70	9	Y	64			209
09	0	125	-0-	125	326	47	1	78	9	Y	71	118	1	162
*10	498 N	172	-0-	-326	-0-	103	1	69	9	Y	63			225
11	0	175	-0-	175	175	67	1	108	9	Y	98	79	0	244
CMWW A														
WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020														
06	2173 N	258	-0-	-1915	-0-	57	1	201	9	Y	183	181	0	5
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	184	1	47	9	Y	43	47	0	1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	178	1	54	9	Y	49	49	0	1
09	0	238	-0-	238	238	172	1	66	9	Y	60	60	0	1
10	0	231	-0-	231	469	176	1	55	9	Y	50	49	0	2
11	0	237	-0-	237	706	200	1	37	9	Y	34	35	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE		
06	14189 X	1036	-0-	-13153	-0-	213	1	577	3	Y	222	222	0	9
						2	4	244	9					
07	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	551	1	1732	3	Y	157	161	0	5
						23	4	173	9					
08	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	534	1	1597	3	Y	187	187	0	5
						2	4	206	9					
09	0	2374	-0-	2374	2374	537	1	1386	3	Y	408	403	0	10
						2	4	449	9					
10	0	1396	-0-	1396	3770	507	1	628	3	Y	233	236	0	7
						5	4	256	9					
11	0	440	-0-	440	4210	432	1	1	4	Y	6	10	0	3
						7	9							
CMWW A														
WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236														
06	2900 N	2211	-0-	-689	10095	222	1	1761	3	Y	203	203	0	9
						5	4	223	9					
07	3100 N	2248	-0-	-852	9243	230	1	1798	3	Y	181	184	0	6
						21	4	199	9					
08	0	2244	-0-	2244	11487	231	1	1827	3	Y	167	168	0	5
						2	4	184	9					
09	0	2239	-0-	2239	13726	233	1	1795	3	Y	189	188	0	6
						3	4	208	9					
10	0	2126	-0-	2126	15852	256	1	1657	3	Y	186	183	0	9
						8	4	205	9					
*11	3000 N	2197	-0-	-803	15049	266	1	1683	3	Y	219	220	0	8
						7	4	241	9					
CMWW A														
WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976														
06	2900 N	1664	-0-	-1236	7064	246	1	1258	3	Y	142	141	0	7
						4	4	156	9					
07	3100 N	1642	-0-	-1458	5606	255	1	1244	3	Y	116	119	0	4
						15	4	128	9					
08	0	1585	-0-	1585	7191	253	1	1209	3	Y	111	112	0	3
						1	4	122	9					
09	0	1494	-0-	1494	8685	258	1	1100	3	Y	122	121	0	4
						2	4	134	9					
10	0	1577	-0-	1577	10262	297	1	1133	3	Y	128	126	0	6
						6	4	141	9					
*11	3000 N	1429	-0-	-1571	8691	314	1	968	3	Y	129	129	0	6
						5	4	142	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099														
06	2900 N	890	-0-	-2010	3784	306	1	405	3	Y	163	162	0	7
						179	9							
07	3100 N	1031	-0-	-2069	1715	360	1	474	3	Y	178	173	0	10
						1	4	196	9					
08	0	999	-0-	999	2714	372	1	440	3	Y	169	167	0	12
						1	4	186	9					
09	0	970	-0-	970	3684	323	1	456	3	Y	171	173	0	7
						3	4	188	9					
10	0	998	-0-	998	4682	310	1	494	3	Y	175	179	0	3
						1	4	193	9					
11	0	987	-0-	987	5669	294	1	509	3	Y	167	167	0	3
						184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	17599 X	2937	-0-	-14662	-0-	408 1	1912 3	Y			561	553 0	6 1	24
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	617 9	1832 3	Y			459	454 0	5 1	24
08	0	2561	-0-	2561	2561	447 1	1634 3	Y			374	372 0		26
09	0	2738	-0-	2738	5299	447 1	1634 3	Y			374	372 0		26
10	0	2526	-0-	2526	7825	447 1	1634 3	Y			374	372 0		26
11	0	3482	-0-	3482	11307	447 1	1634 3	Y			374	372 0		26
CMWW B														
WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
06	29543 X	4277	-0-	-25266	-0-	570 1	3209 3	Y			444	446 0		12
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	10 4	488 9	Y			429	429 0		12
08	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	604 1	3807 3	Y			429	429 0		12
09	0	4349	-0-	4349	4349	45 4	472 9	Y			370	369 0		13
10	0	3949	-0-	3949	8298	519 1	3539 3	Y			352	352 0		13
11	0	3677	-0-	3677	11975	3 4	407 9	Y			352	352 0		13
MORO CREEK														
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
06	2900 N	1179	-0-	-1721	4430	505 1	3452 3	Y			232	235 0		10
07	3100 N	1240	-0-	-1860	2570	15 4	255 9	Y			217	215 0		12
08	0	1366	-0-	1366	3936	548 1	2878 3	Y			217	215 0		12
09	0	1358	-0-	1358	5294	12 4	239 9	Y			217	215 0		12
10	0	1410	-0-	1410	6704	314 1	738 3	Y			115	112 0	3 1	5
11	0	1329	-0-	1329	8033	127 9	756 3	Y			103	100 0	2 1	6
MORO CREEK														
WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
06	2900 N	1543	-0-	-1357	5803	451 1	743 3	Y			122	123 0		3
07	3100 N	468	-0-	-2632	3171	1 4	134 9	Y			122	123 0		3
08	0	144	-0-	144	3315	2 4	113 9	Y			228	218 0		16
09	0	364	-0-	364	3679	531 1	582 3	Y			213	216 0	4 1	9
10	0	1273	-0-	1273	4952	2 4	251 9	Y			213	216 0		9
11	0	1917	-0-	1917	6869	489 1	631 3	Y			213	216 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	2764									-0-
07	3100 N	16858	-0-	13758	16522	424	1	11258	3	Y	-0-	6	0	123
						119	4	5057	9					
08	0	43055	-0-	43055	59577	1095	1	30101	3	Y	10759	10630	0	252
						24	4	11835	9					
09	0	43783	-0-	43783	103360	1144	1	31280	3	Y	10290	10296	0	246
						40	4	11319	9					
10	0	39860	-0-	39860	143220	1290	1	30046	3	Y	7634	7644	0	236
						127	4	8397	9					
*11	177758 X	34538	-0-	-143220	-0-	1325	1	27141	3	Y	5427	5520	0	143
						102	4	5970	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470														
06	2900 N	2384	-0-	-516	11298	374	1	1846	3	Y	149	143	0	7
						164	9							
07	3100 N	2428	-0-	-672	10626	426	1	1846	3	Y	138	132	0	8
						4	4	152	9					
08	0	2361	-0-	2361	12987	510	1	1632	3	Y	195	187	0	16
						4	4	215	9					
09	0	2904	-0-	2904	15891	481	1	2146	3	Y	242	238	0	12
						11	4	266	9					
10	0	2866	-0-	2866	18757	445	1	2132	3	Y	260	265	0	7
						3	4	286	9					
11	0	2733	-0-	2733	21490	411	1	2043	3	Y	253	254	0	6
						1	4	278	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283														
06	15147 X	2164	-0-	-12983	-0-	558	1	1180	3	Y	378	379	0	7
						10	4	416	9					
07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	658	1	1370	3	Y	380	376	0	11
						1	4	418	9					
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	723	1	1367	3	Y	394	391	0	14
						1	4	433	9					
09	0	2450	-0-	2450	2450	578	1	1474	3	Y	350	351	0	13
						13	4	385	9					
10	0	2365	-0-	2365	4815	596	1	1566	3	Y	183	193	0	3
						2	4	201	9					
11	0	2260	-0-	2260	7075	604	1	1241	3	Y	372	364	0	11
						6	4	409	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
06	32127 X	4659	-0-	-27468	-0-	698	1	3130	3	Y	735	732	0	11
						22	4	809	9					
07	5022 X	4544	-0-	-478	-0-	745	1	3048	3	Y	681	679	0	13
						2	4	749	9					
08	0	6241	-0-	6241	6241	851	1	4597	3	Y	718	715	0	16
						3	4	790	9					
09	0	4914	-0-	4914	11155	755	1	3343	3	Y	718	718	0	16
						26	4	790	9					
*10	16208 X	5053	-0-	-11155	-0-	789	1	3469	3	Y	719	722	0	13
						4	4	791	9					
11	0	4818	-0-	4818	4818	800	1	3290	3	Y	650	643	0	20
						13	4	715	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	29887 X	4175	-0-	-25712	-0-	628 1	2805 3	Y	656	655	0			10
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	20 4	722 9							
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	725 1	3990 3	Y	654	652	0			12
09	0	4171	-0-	4171	4171	3 4	719 9							
10	0	3898	-0-	3898	8069	763 1	3665 3	Y	677	674	0			15
11	0	5549	-0-	5549	13618	3 4	745 9							
						683 1	2944 3	Y	474	478	0			11
						23 4	521 9							
						690 1	2686 3	Y	472	475	0			8
						3 4	519 9							
						765 1	3977 3	Y	720	706	0			22
						15 4	792 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
06	20931 X	3323	-0-	-17608	-0-	550 1	2295 3	Y	419	417	0			7
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	17 4	461 9							
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	595 1	2451 3	Y	375	374	0			8
09	0	3292	-0-	3292	3292	2 4	413 9							
10	0	3252	-0-	3252	6544	648 1	2602 3	Y	401	399	0			10
*11	9976 X	3432	-0-	-6544	-0-	2 4	441 9							
						588 1	2235 3	Y	410	410	0			10
						18 4	451 9							
						630 1	2194 3	Y	387	390	0			7
						2 4	426 9							
						668 1	2358 3	Y	360	356	0			11
						10 4	396 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
06	17783 X	2079	-0-	-15704	-0-	367 1	1460 3	Y	219	227	0			3
07	2232 X	2045	-0-	-187	-0-	11 4	241 9							
08	2232 X	2031	-0-	-201	-0-	381 1	1453 3	Y	191	188	0			6
09	0	1868	-0-	1868	1868	1 4	210 9							
10	0	1674	-0-	1674	3542	435 1	1374 3	Y	201	198	0			9
*11	5193 X	1651	-0-	-3542	-0-	1 4	221 9							
						436 1	1193 3	Y	208	210	0			7
						10 4	229 9							
						473 1	1002 3	Y	180	184	0			3
						1 4	198 9							
						505 1	933 3	Y	189	186	0			6
						5 4	208 9							
CMWW A														
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
06	19437 X	4018	-0-	-15419	-0-	609 1	2838 3	Y	511	509	0			34
07	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	9 4	562 9							
08	0	6108	-0-	6108	6108	443 1	2620 3	Y	292	311	0			15
09	0	6061	-0-	6061	12169	31 4	321 9							
10	0	6157	-0-	6157	18326	734 1	4844 3	Y	478	477	0			16
*11	24300 X	5974	-0-	-18326	-0-	4 4	526 9							
						705 1	4617 3	Y	665	661	0			20
						7 4	732 9							
						742 1	4499 3	Y	814	791	0			43
						21 4	895 9							
						788 1	4259 3	Y	826	836	0			33
						18 4	909 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 681493 WELL #: 4409H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
				12018 200 681493 WELL #: 4409H	RRCID -> 284222	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7329	- 15310							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	90512 X	15092	-0-	-75420	-0-	867 1 37 4	12638 3 1550 9	3		Y	1409	1409 0				47
07	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	883 1 138 4	12600 3 1245 9	3		Y	1132	1144 0				35
08	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	891 1 11 4	13019 3 1258 9	3		Y	1144	1149 0				30
09	0	14451	-0-	14451	14451	825 1 16 4	12262 3 1348 9	3		Y	1225	1223 0				32
10	0	14841	-0-	14841	29292	811 1 54 4	12603 3 1373 9	3		Y	1248	1239 0				41
*11	44607 X	15315	-0-	-29292	-0-	940 1 50 4	13003 3 1322 9	3		Y	1202	1202 0				41
CMWW A				WELL #: 4320H	RRCID -> 285293	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 7298	- 15171							
06	55441 X	9488	-0-	-45953	-0-	487 1 24 4	8321 3 656 9	3		Y	596	600 0				20
07	10199 X	9270	-0-	-929	-0-	493 1 87 4	8015 3 675 9	3		Y	614	616 0				18
08	0	9490	-0-	9490	9490	470 1 7 4	8291 3 722 9	3		Y	656	657 0				17
09	0	9715	-0-	9715	19205	453 1 11 4	8419 3 832 9	3		Y	756	754 0				19
*10	28782 X	9577	-0-	-19205	-0-	438 1 36 4	8434 3 669 9	3		Y	608	608 0				19
11	0	9300	-0-	9300	9300	399 1 31 4	8207 3 663 9	3		Y	603	602 0				20
MORO CREEK				WELL #: 2310H	RRCID -> 285295	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 7006	- 16661							
06	933 X	185	-0-	-748	-0-	185 1				Y	-0-	1 1				-0-
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 1				Y	-0-					-0-
08	0	117	-0-	117	117	117 1				Y	-0-					-0-
09	0	763	-0-	763	880	644 1	119 9			Y	108	102 0		1 1		5
10	0	1538	-0-	1538	2418	688 1 1 4	628 3 221 9	3		Y	201	201 0				5
11	0	3779	-0-	3779	6197	720 1 2 4	2644 3 413 9	3		Y	375	372 0				8
MORO CREEK				WELL #: 2308H	RRCID -> 285334	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 7156	PERF. 7290	- 17388							
06	120069 X	19741	-0-	-100328	-0-	951 1986 9	16804 3			Y	1805	1756 0		38 1		81
07	18476 X	11286	-0-	-7190	-0-	811 18 4	9512 3 945 9	3		Y	859	869 0		24 1		47
08	0	179	-0-	179	179	5 1 90 9	84 3			Y	82	119 0				10
09	0	4522	-0-	4522	4701	523 1 8 4	1350 3 2641 9	3		Y	2401	2310 0		7 1		94
10	0	11356	-0-	11356	16057	788 1 6 4	4938 3 5624 9	3		Y	5113	5142 0				65
*11	24825 X	8768	-0-	-16057	-0-	744 1 3 4	4726 3 3295 9	3		Y	2995	3018 0				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.// 681493														
MORO CREEK				WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	104771 X	16678	-0-	-88093	-0-			814 1	14579 3	Y	1168	1127 0	33 1	53				
07	17298 X	11320	-0-	-5978	-0-			1285 9										
08	0	377	-0-	377	377			737 1	9667 3	Y	816	802 0	23 1	44				
09	0	6359	-0-	6359	6736			18 4	898 9	Y	216	243 0	14 1	21				
10	0	10278	-0-	10278	17014			139 1	238 9	Y	446	428 0						
*11	28020 X	11006	-0-	-17014	-0-			964 1	4880 3	Y	825	820 0						
								24 4	491 9									
								1063 1	8297 3	Y								
								10 4	908 9									
								1040 1	8726 3	Y	1122	1125 0						
								6 4	1234 9									
CMWW A				WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480						
06	40148 X	7075	-0-	-33073	-0-			491 1	5921 3	Y	586	583 0		47				
07	7781 X	216	-0-	-7565	-0-			18 4	645 9	Y	78	112 0		13				
08	0	6866	-0-	6866	6866			130 1	86 9	Y	415	410 0		18				
09	0	5068	-0-	5068	11934			749 1	5655 3	Y	544	541 0		21				
10	0	9542	-0-	9542	21476			5 4	457 9	Y	856	823 0		54				
11	0	8961	-0-	8961	30437			662 1	3802 3	Y	765	774 0		45				
								6 4	598 9									
								786 1	7779 3	Y								
								35 4	942 9									
								801 1	7289 3	Y								
								29 4	842 9									
CMWW A				WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535						
06	2118 N	298	-0-	-1820	-0-			241 1	57 9	Y	52	51 0		3				
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-			241 1	97 9	Y	88	88 0		3				
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-			255 1	102 9	Y	93	93 0		3				
09	0	413	-0-	413	413			307 1	106 9	Y	96	96 0		3				
10	0	551	-0-	551	964			443 1	108 9	Y	98	97 0		4				
11	0	473	-0-	473	1437			379 1	94 9	Y	85	85 0		4				
CMWW A				WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7116 - 15186						
06	26377 X	4379	-0-	-21998	-0-			339 1	3380 3	Y	591	587 0		15				
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-			10 4	650 9	Y	863	855 0		23				
08	0	4252	-0-	4252	4252			330 1	3507 3	Y	455	467 0		11				
09	0	4180	-0-	4180	8432			39 4	949 9	Y	694	689 0		16				
*10	12431 X	3999	-0-	-8432	-0-			320 1	3428 3	Y	519	524 0		11				
11	0	3613	-0-	3613	3613			3 4	501 9	Y	367	368 0		10				
								304 1	3109 3									
								4 4	763 9									
								320 1	3094 3									
								14 4	571 9									
								333 1	2865 3	Y								
								11 4	404 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	62023 X	12085	-0-	-49938	-0-	524	1	10646	3	Y	804	807	0	20
						31	4	884	9					
07	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	638	1	13124	3	Y	643	646	0	17
						141	4	707	9					
08	0	11546	-0-	11546	11546	531	1	10024	3	Y	894	890	0	21
						8	4	983	9					
09	0	11929	-0-	11929	23475	527	1	10475	3	Y	830	831	0	20
						14	4	913	9					
10	0	11603	-0-	11603	35078	613	1	10175	3	Y	701	706	0	15
						44	4	771	9					
11	0	13665	-0-	13665	48743	648	1	12179	3	Y	720	716	0	19
						46	4	792	9					
CMWW A														
WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
06	165949 X	26723	-0-	-139226	-0-	1058	1	23697	3	Y	1727	1726	0	50
						68	4	1900	9					
07	27528 X	26439	-0-	-1089	-0-	1074	1	23480	3	Y	1485	1493	0	42
						251	4	1634	9					
08	27528 X	26656	-0-	-872	-0-	1064	1	23913	3	Y	1509	1514	0	37
						19	4	1660	9					
09	0	25468	-0-	25468	25468	1033	1	22737	3	Y	1517	1516	0	38
						29	4	1669	9					
10	0	26047	-0-	26047	51515	1010	1	23239	3	Y	1545	1540	0	43
						98	4	1700	9					
11	0	25152	-0-	25152	76667	995	1	22281	3	Y	1630	1622	0	51
						83	4	1793	9					
CMWW A														
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
06	274078 X	43499	-0-	-230579	-0-	1493	1	39047	3	Y	2588	2592	0	82
						112	4	2847	9					
07	48236 X	41412	-0-	-6824	-0-	1666	1	37023	3	Y	2116	2135	0	63
						395	4	2328	9					
08	0	42405	-0-	42405	42405	1665	1	38118	3	Y	2355	2359	0	59
						31	4	2591	9					
09	0	40274	-0-	40274	82679	1505	1	36237	3	Y	2259	2260	0	58
						47	4	2485	9					
*10	124035 X	41356	-0-	-82679	-0-	1465	1	36500	3	Y	2943	2919	0	82
						154	4	3237	9					
11	0	39846	-0-	39846	39846	1485	1	35186	3	Y	2767	2765	0	84
						131	4	3044	9					
CMWW A														
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
06	277296 X	44867	-0-	-232429	-0-	1574	1	40637	3	Y	2308	2306	0	90
						117	4	2539	9					
07	43338 X	42068	-0-	-1270	-0-	1646	1	37805	3	Y	2013	2038	0	65
						403	4	2214	9					
08	0	42245	-0-	42245	42245	1639	1	38122	3	Y	2230	2235	0	60
						31	4	2453	9					
09	0	41450	-0-	41450	83695	1530	1	37264	3	Y	2371	2367	0	64
						48	4	2608	9					
10	0	41731	-0-	41731	125426	1563	1	37422	3	Y	2353	2330	0	87
						158	4	2588	9					
11	0	39519	-0-	39519	164945	1620	1	35441	3	Y	2114	2123	0	78
						133	4	2325	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	260328 X	40162	-0-	-220166	-0-	1514	1	35360	3	Y	2896	2893	0	88
07	41230 X	39382	-0-	-1848	-0-	102	4	3186	9					
08	0	38410	-0-	38410	38410	1528	1	34809	3	Y	2431	2449	0	70
09	0	28164	-0-	28164	66574	371	4	2674	9					
10	0	29884	-0-	29884	96458	1468	1	34258	3	Y	2415	2424	0	61
11	0	28081	-0-	28081	124539	27	4	2657	9					
						1182	1	25161	3	Y	1625	1643	0	43
						33	4	1788	9					
						1236	1	26652	3	Y	1712	1703	0	52
						113	4	1883	9					
						1208	1	24827	3	Y	1775	1768	0	59
						93	4	1953	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
06	41799 X	7570	-0-	-34229	-0-	519	1	6780	3	Y	246	229	0	12
07	8060 X	7224	-0-	-836	-0-	271	9							
08	0	5843	-0-	5843	5843	736	1	6213	3	Y	239	223	0	14
09	0	6244	-0-	6244	12087	12	4	263	9					
10	0	7143	-0-	7143	19230	699	1	4870	3	Y	241	231	0	24
11	0	6893	-0-	6893	26123	9	4	265	9					
						539	1	5366	3	Y	285	274	0	15
						25	4	314	9					
						519	1	6352	3	Y	240	240	0	15
						8	4	264	9					
						448	1	6157	3	Y	258	263	0	10
						4	4	284	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
06	92496 X	16332	-0-	-76164	-0-	899	1	13964	3	Y	1335	1292	0	61
07	15810 X	14141	-0-	-1669	-0-	1469	9							
08	0	4460	-0-	4460	4460	916	1	12057	3	Y	1041	1018	0	57
09	0	9613	-0-	9613	14073	23	4	1145	9					
10	0	12173	-0-	12173	26246	799	1	3465	3	Y	172	208	0	21
11	0	12289	-0-	12289	38535	7	4	189	9					
						1000	1	7763	3	Y	739	700	0	35
						37	4	813	9					
						863	1	10177	3	Y	1019	1023	0	31
						12	4	1121	9					
						831	1	10150	3	Y	1184	1190	0	25
						6	4	1302	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
06	95181 X	16838	-0-	-78343	-0-	761	1	14099	3	Y	1798	1759	0	79
07	15655 X	12696	-0-	-2959	-0-	1978	9							
08	0	3877	-0-	3877	3877	712	1	10644	3	Y	1200	1191	0	64
09	0	8737	-0-	8737	12614	20	4	1320	9					
10	0	10142	-0-	10142	22756	741	1	2660	3	Y	427	457	0	34
11	0	9893	-0-	9893	32649	6	4	470	9					
						783	1	7093	3	Y	753	730	0	35
						33	4	828	9					
						715	1	8524	3	Y	812	821	0	26
						10	4	893	9					
						709	1	8036	3	Y	1039	1044	0	21
						5	4	1143	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC															
CMWW A															
WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	25368 X	25368	-0-	-0-	-0-	1184	1	21164	3	N	2689	2736	0	129	
						62	4	2958	9						
07	24242 X	23989	-0-	-253	-0-	1230	1	19587	3	N	2690	2726	0	93	
						213	4	2959	9						
08	0	26745	-0-	26745	26745	1231	1	22132	3	N	3058	3065	0	86	
						18	4	3364	9						
09	0	25205	-0-	25205	51950	1131	1	20689	3	N	3053	3052	0	87	
						27	4	3358	9						
*10	80044 X	28094	-0-	-51950	-0-	1305	1	23064	3	N	3297	3247	0	137	
						98	4	3627	9						
11	0	27461	-0-	27461	27461	1392	1	22438	3	N	3224	3230	0	131	
						85	4	3546	9						
CMWW A															
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876															
06	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	1490	1	33498	3	N	4823	4821	0	207	
						97	4	5305	9						
07	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	1402	1	29108	3	N	3462	3546	0	123	
						312	4	3808	9						
08	0	34686	-0-	34686	34686	1371	1	29394	3	N	3543	3561	0	105	
						24	4	3897	9						
09	70608 X	35922	-0-	-34686	-0-	1406	1	30410	3	N	3697	3692	0	110	
						39	4	4067	9						
10	0	34747	-0-	34747	34747	1441	1	29374	3	N	3461	3401	0	170	
						125	4	3807	9						
11	0	31578	-0-	31578	66325	1442	1	26590	3	N	3133	3151	0	152	
						100	4	3446	9						
CMWW A															
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051															
06	62845 X	62845	-0-	-0-	-0-	2178	1	53434	3	N	6435	6456	0	226	
						154	4	7079	9						
07	58803 X	58803	-0-	-0-	-0-	2124	1	50530	3	N	5101	5168	0	159	
						538	4	5611	9						
08	56492 X	56492	-0-	-0-	-0-	2013	1	49324	3	N	4651	4685	0	125	
						39	4	5116	9						
09	0	52880	-0-	52880	52880	1889	1	45822	3	N	4645	4643	0	127	
						59	4	5110	9						
*10	104778 X	51898	-0-	-52880	-0-	1948	1	44879	3	N	4438	4395	0	170	
						189	4	4882	9						
*11	48940 X	48940	-0-	-0-	-0-	1980	1	41713	3	N	4627	4627	0	170	
						157	4	5090	9						
MORO CREEK															
WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076															
06	48799 X	48799	-0-	-0-	-0-	1789	1	39903	3	N	6235	6237	0	100	
						248	4	6859	9						
07	46187 X	46187	-0-	-0-	-0-	1843	1	38933	3	N	4896	4891	0	105	
						25	4	5386	9						
08	0	44816	-0-	44816	44816	2106	1	37292	3	N	4903	4879	0	129	
						25	4	5393	9						
09	0	40298	-0-	40298	85114	1870	1	33073	3	N	4663	4677	0	115	
						226	4	5129	9						
10	0	38551	-0-	38551	123665	1801	1	32126	3	N	4177	4216	0	76	
						29	4	4595	9						
11	0	36817	-0-	36817	160482	1773	1	29893	3	N	4589	4525	0	140	
						103	4	5048	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	35975 X	35975	-0-	-0-	-0-	1581	1	29187	3	N	4567	4569	0	75
07	34281 X	34281	-0-	-0-	-0-	183	4	5024	9	N	3992	3977	0	90
08	0	31467	-0-	31467	31467	1627	1	28245	3	N	3563	3550	0	103
09	0	35009	-0-	35009	66476	18	4	4391	9	N	4473	4465	0	111
10	0	33533	-0-	33533	100009	1632	1	25898	3	N	3549	3595	0	65
*11	130723 X	30714	-0-	-100009	-0-	18	4	3919	9	N	2960	2935	0	90
						1680	1	28215	3	N				
						194	4	4920	9	N				
						1619	1	27985	3	N				
						25	4	3904	9	N				
						1529	1	25840	3	N				
						89	4	3256	9	N				
MORO CREEK														
WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976														
06	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1580	1	34918	3	N	4725	4730	0	78
07	38398 X	38398	-0-	-0-	-0-	217	4	5198	9	N	3361	3363	0	76
08	0	35904	-0-	35904	35904	1567	1	33113	3	N	3297	3285	0	88
09	0	32039	-0-	32039	67943	21	4	3697	9	N	2942	2956	0	74
10	0	29224	-0-	29224	97167	1597	1	30659	3	N	2807	2830	0	51
11	0	25665	-0-	25665	122832	21	4	3627	9	N	2192	2176	0	67
						1371	1	27247	3	N				
						185	4	3236	9	N				
						1243	1	24871	3	N				
						22	4	3088	9	N				
						1161	1	22017	3	N				
						76	4	2411	9	N				
MORO CREEK														
WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801														
06	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	1773	1	33815	3	N	4260	4268	0	69
07	35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	211	4	4686	9	N	3332	3327	0	74
08	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	1724	1	30520	3	N	3269	3253	0	90
09	0	30031	-0-	30031	30031	20	4	3665	9	N	3220	3228	0	82
10	0	29234	-0-	29234	59265	1664	1	26877	3	N	2996	3024	0	54
11	0	22303	-0-	22303	81568	18	4	3596	9	N	2189	2176	0	67
						1539	1	24780	3	N				
						170	4	3542	9	N				
						1519	1	24397	3	N				
						22	4	3296	9	N				
						1224	1	18606	3	N				
						65	4	2408	9	N				
MORO CREEK														
WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601														
06	43929 X	43929	-0-	-0-	-0-	1651	1	36605	3	N	4951	4953	0	79
07	41643 X	41643	-0-	-0-	-0-	227	4	5446	9	N	4059	4053	0	85
08	0	39742	-0-	39742	39742	1665	1	35490	3	N	3774	3762	0	97
09	0	35154	-0-	35154	74896	23	4	4465	9	N	3408	3421	0	84
10	0	33014	-0-	33014	107910	1879	1	33689	3	N	3264	3289	0	59
11	0	30299	-0-	30299	138209	23	4	4151	9	N	2838	2810	0	87
						1556	1	29647	3	N				
						202	4	3749	9	N				
						1409	1	27990	3	N				
						25	4	3590	9	N				
						1344	1	25745	3	N				
						88	4	3122	9	N				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW B														
WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	59698 X	59698	-0-	-0-	-0-	1999	1	47005	3	N	9599	9630	0	641
						135	4	10559	9					
07	54238 X	54238	-0-	-0-	-0-	1920	1	43628	3	N	7477	7514	0	604
						465	4	8225	9					
08	49560 X	49560	-0-	-0-	-0-	1780	1	40017	3	N	7028	7018	0	614
						32	4	7731	9					
09	44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	1612	1	35181	3	N	6607	6605	0	616
						46	4	7268	9					
10	0	39627	-0-	39627	39627	1590	1	32488	3	N	4919	4945	0	590
						138	4	5411	9					
11	0	35364	-0-	35364	74991	1568	1	28862	3	N	4386	4375	0	601
						109	4	4825	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276														
06	27473 X	27473	-0-	-0-	-0-	1190	1	24050	3	N	2030	2025	0	87
						2233	9							
07	28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	1367	1	24907	3	N	1711	1709	0	89
						47	4	1882	9					
08	0	5777	-0-	5777	5777	679	1	4064	3	N	933	963	0	59
						8	4	1026	9					
09	0	5883	-0-	5883	11660	821	1	4762	3	N	252	299	0	12
						23	4	277	9					
10	0	17535	-0-	17535	29195	1403	1	15238	3	N	796	800	0	8
						18	4	876	9					
11	0	19299	-0-	19299	48494	1400	1	16257	3	N	1484	1474	0	18
						10	4	1632	9					
CMWW B														
WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851														
06	50541 X	50541	-0-	-0-	-0-	1814	1	42998	3	N	5095	5121	0	408
						124	4	5605	9					
07	44723 X	44723	-0-	-0-	-0-	1564	1	38653	3	N	3723	3746	0	385
						411	4	4095	9					
08	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	1389	1	35726	3	N	3368	3365	0	388
						29	4	3705	9					
09	0	30659	-0-	30659	30659	1077	1	26815	3	N	2484	2499	0	373
						35	4	2732	9					
10	0	34989	-0-	34989	65648	1313	1	29788	3	N	3420	3390	0	403
						126	4	3762	9					
11	0	30875	-0-	30875	96523	1279	1	26330	3	N	2879	2876	0	406
						99	4	3167	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276														
06	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	1186	1	23279	3	N	2246	2253	0	94
						2471	9							
07	26722 X	23015	-0-	-3707	-0-	1163	1	19823	3	N	1811	1812	0	93
						37	4	1992	9					
08	0	1013	-0-	1013	1013	257	1	756	9	N	687	736	0	44
09	0	378	-0-	378	1391	378	1			N	-0-	42	0	2
10	0	-0-	-0-	-0-	1391					N	137	138	0	1
11	0	961	-0-	961	2352	711	1	250	9	N	227	225	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
REDEMPTION OIL & GAS, LLC														
JX RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	69300 X	31272	-0-	-38028	-0-	220 1	29032 3	N	1765	1697	1	15	8	263
07	68355 X	27954	-0-	-40401	-0-	48 4	30 5	N	1221	1207	1	11	8	266
08	58063 X	23917	-0-	-34146	-0-	3197 1	18171 3	N	975	1035	1	11	8	195
*09	46290 X	20759	-0-	-25531	-0-	79 4	5164 5	Y	845	826	1	10	8	204
*10	39773 X	18066	-0-	-21707	-0-	2900 1	19443 3	Y	765	675	1	8	8	286
11	31260 X	6488	-0-	-24772	-0-	501 4	1073 9	Y	228	327	1			187
						5166 1	14501 3							
						162 4	930 9							
						2766 1	13751 3							
						707 4	842 9							
						275 1	4545 3							
						822 4	595 5							
JX RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140														
*10	0	8139	-0-	8139	8139	275 1	3600 3	Y	3281	2481	1	120	8	680
11	0	54476	-0-	54476	62615	655 4	3609 9	Y	9907	9142	1	158	8	1287
						2482 1	41086 3							
						10 4	10898 9							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149														
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	170 1	1745 3	Y	80	90	0			16
07	1891 X	1869	-0-	-22	-0-	88 9			61	54	0			23
08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	162 1	1640 3	Y	74	80	0			17
09	0	1900	-0-	1900	1900	67 9	2265 3	Y	71	71	0			17
10	0	1442	-0-	1442	3342	244 1	1629 3	Y	61	57	0			21
11	0	2172	-0-	2172	5514	81 9	1239 3	Y	106	92	0			35
						193 1	1850 3	Y						
						78 9								
						136 1								
						67 9								
						205 1								
						117 9								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
BRISCOE RANCH EF														
WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	155 1	959 3	Y	33	30	1			4
07	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1040	36 9			31	34	1			1
08	DLQ G-10	1038	-0-	1038	2078	117 1	889 3	Y	23	24	1			-0-
09	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3091	34 9	921 3	Y	24	22	1			2
*10	DLQ G-10	1073	-0-	1073	4164	92 1	923 3	Y	27	28	1			1
*11	2900 N	1062	-0-	-1838	2326	25 9	974 3	Y	23	22	1			2
						61 1								
						30 9								
						63 1								
						25 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	157	1	969	3	Y	159	147	1		15
						175	9								
07	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	118	1	898	3	Y	154	166	1		3
						169	9								
08	DLQ G-10	1146	-0-	1146	2331	93	1	930	3	Y	112	115	1		-0-
						123	9								
09	DLQ G-10	1092	-0-	1092	3423	63	1	901	3	Y	116	106	1		10
						128	9								
*10	DLQ G-10	1198	-0-	1198	4621	62	1	991	3	Y	132	136	1		6
						145	9								
*11	2900 N	1170	-0-	-1730	2891	63	1	983	3	Y	113	112	1		7
						124	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	214	1	1321	3	Y	134	123	1		13
						147	9								
07	DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	161	1	1225	3	Y	129	139	1		3
						142	9								
08	DLQ G-10	1498	-0-	1498	3026	126	1	1269	3	Y	94	97	1		-0-
						103	9								
09	DLQ G-10	860	-0-	860	3886	56	1	804	3	Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	910	-0-	910	4796	53	1	857	3	Y	-0-				-0-
*11	2900 N	904	-0-	-1996	2800	55	1	849	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	370	1	2288	3	Y	255	235	1		24
						281	9								
07	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	279	1	2120	3	Y	245	263	1		6
						270	9								
08	DLQ G-10	2612	-0-	2612	5281	218	1	2197	3	Y	179	185	1		-0-
						197	9								
09	DLQ G-10	2477	-0-	2477	7758	148	1	2127	3	Y	184	167	1		17
						202	9								
*10	DLQ G-10	2718	-0-	2718	10476	146	1	2342	3	Y	209	214	1		12
						230	9								
*11	2900 N	2669	-0-	-231	10245	149	1	2322	3	Y	180	178	1		14
						198	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527															
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	23	20	1		3
						25	9								
07	DLQ G-10	212	-0-	212	212	22	1	166	3	Y	22	24	1		1
						24	9								
08	DLQ G-10	207	-0-	207	419	17	1	172	3	Y	16	17	1		-0-
						18	9								
09	DLQ G-10	204	-0-	204	623	12	1	173	3	Y	17	16	1		1
						19	9								
*10	DLQ G-10	216	-0-	216	839	11	1	184	3	Y	19	20	1		-0-
						21	9								
*11	1052 N	213	-0-	-839	-0-	12	1	183	3	Y	16	16	1		-0-
						18	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	494	1	3052	3	Y	52	48	1	5
						57	9							
07	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	373	1	2828	3	Y	50	54	1	1
						55	9							
08	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6519	291	1	2931	3	Y	37	38	1	-0-
						41	9							
09	DLQ G-10	3183	-0-	3183	9702	204	1	2936	3	Y	39	35	1	4
						43	9							
*10	DLQ G-10	3366	-0-	3366	13068	195	1	3124	3	Y	43	45	1	2
						47	9							
*11	16406 X	3338	-0-	-13068	-0-	199	1	3098	3	Y	37	37	1	2
						41	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	841	3	Y	52	48	1	5
						57	9							
07	DLQ G-10	938	-0-	938	938	103	1	780	3	Y	50	54	1	1
						55	9							
08	DLQ G-10	929	-0-	929	1867	80	1	808	3	Y	37	38	1	-0-
						41	9							
09	DLQ G-10	909	-0-	909	2776	56	1	810	3	Y	39	35	1	4
						43	9							
*10	DLQ G-10	963	-0-	963	3739	54	1	862	3	Y	43	45	1	2
						47	9							
*11	2900 N	951	-0-	-1949	1790	55	1	855	3	Y	37	37	1	2
						41	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	262	1	1621	3	Y	124	114	1	12
						136	9							
07	DLQ G-10	1831	-0-	1831	1831	198	1	1502	3	Y	119	127	1	4
						131	9							
08	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3639	155	1	1557	3	Y	87	91	1	-0-
						96	9							
09	DLQ G-10	1769	-0-	1769	5408	108	1	1559	3	Y	93	84	1	9
						102	9							
*10	DLQ G-10	1874	-0-	1874	7282	103	1	1659	3	Y	102	105	1	6
						112	9							
*11	2900 N	1849	-0-	-1051	6231	106	1	1646	3	Y	88	87	1	7
						97	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
06	5670 X	5455	-0-	-215	-0-	722	1	4460	3	Y	248	228	1	24
						273	9							
07	DLQ G-10	4941	-0-	4941	4941	545	1	4133	3	Y	239	257	1	6
						263	9							
08	DLQ G-10	4900	-0-	4900	9841	426	1	4283	3	Y	174	180	1	-0-
						191	9							
09	DLQ G-10	4792	-0-	4792	14633	298	1	4289	3	Y	186	169	1	17
						205	9							
*10	DLQ G-10	5073	-0-	5073	19706	284	1	4565	3	Y	204	210	1	11
						224	9							
*11	24718 X	5012	-0-	-19706	-0-	291	1	4528	3	Y	175	172	1	14
						193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	374 1	2309 3	Y	231	213 1				22
07	DLQ G-10	2666	-0-	2666	2666	254 9	2139 3	Y	223	240 1				5
08	DLQ G-10	2616	-0-	2616	5282	282 1	2217 3	Y	163	168 1				-0-
09	DLQ G-10	2565	-0-	2565	7847	245 9	2220 3	Y	174	158 1				16
*10	DLQ G-10	2721	-0-	2721	10568	220 1	2364 3	Y	191	196 1				11
*11	2900 N	2675	-0-	-225	10343	179 9	2344 3	Y	164	162 1				13
						154 1								
						191 9								
						147 1								
						210 9								
						151 1								
						180 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	83 1	515 3	Y	39	36 1				4
07	DLQ G-10	582	-0-	582	582	43 9	477 3	Y	38	41 1				1
08	DLQ G-10	574	-0-	574	1156	63 1	495 3	Y	27	28 1				-0-
09	DLQ G-10	562	-0-	562	1718	42 9	496 3	Y	29	26 1				3
*10	DLQ G-10	596	-0-	596	2314	49 1	528 3	Y	32	33 1				2
*11	2900 N	589	-0-	-2311	3	30 9	524 3	Y	28	28 1				2
						34 1								
						32 9								
						33 1								
						35 9								
						34 1								
						31 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	148 1	916 3	Y	124	114 1				12
07	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	136 9	849 3	Y	119	127 1				4
08	DLQ G-10	1063	-0-	1063	2155	112 1	880 3	Y	87	91 1				-0-
09	DLQ G-10	1044	-0-	1044	3199	131 9	881 3	Y	93	84 1				9
*10	DLQ G-10	1108	-0-	1108	4307	87 1	938 3	Y	102	105 1				6
*11	2900 N	1087	-0-	-1813	2494	96 9	930 3	Y	88	87 1				7
						61 1								
						102 9								
						58 1								
						112 9								
						60 1								
						97 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	517 1	3198 3	Y	182	168 1				17
07	DLQ G-10	3549	-0-	3549	3549	200 9	2964 3	Y	176	190 1				3
08	DLQ G-10	3517	-0-	3517	7066	391 1	3071 3	Y	128	131 1				-0-
09	DLQ G-10	3441	-0-	3441	10507	194 9	3076 3	Y	137	125 1				12
*10	DLQ G-10	3643	-0-	3643	14150	305 1	3274 3	Y	150	155 1				7
*11	17748 X	3598	-0-	-14150	-0-	141 9	3247 3	Y	129	127 1				9
						214 1								
						151 9								
						204 1								
						165 9								
						209 1								
						142 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58 1	357 3	Y	156	144 1			15
						172 9							
07	DLQ G-10	541	-0-	541	541	44 1	331 3	Y	151	162 1			4
						166 9							
08	DLQ G-10	498	-0-	498	1039	34 1	343 3	Y	110	114 1			-0-
						121 9							
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1536	24 1	344 3	Y	117	106 1			11
						129 9							
*10	DLQ G-10	531	-0-	531	2067	23 1	366 3	Y	129	133 1			7
						142 9							
*11	2575 N	508	-0-	-2067	-0-	23 1	363 3	Y	111	110 1			8
						122 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	383 1	2364 3	Y	17	16 1			1
						19 9							
07	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	289 1	2190 3	Y	16	17 1			-0-
						18 9							
08	DLQ G-10	2508	-0-	2508	5005	226 1	2270 3	Y	11	11 1			-0-
						12 9							
09	DLQ G-10	2444	-0-	2444	7449	158 1	2273 3	Y	12	10 1			2
						13 9							
*10	DLQ G-10	2585	-0-	2585	10034	151 1	2420 3	Y	13	13 1			2
						14 9							
*11	2900 N	2567	-0-	-333	9701	154 1	2401 3	Y	11	11 1			2
						12 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	447 1	2765 3	Y	49	45 1			5
						54 9							
07	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	338 1	2561 3	Y	47	50 1			2
						52 9							
08	DLQ G-10	580	-0-	580	3531	46 1	464 3	Y	64	66 1			-0-
						70 9							
09	DLQ G-10	2482	-0-	2482	6013	146 1	2096 3	Y	218	198 1			20
						240 9							
*10	DLQ G-10	2632	-0-	2632	8645	139 1	2230 3	Y	239	246 1			13
						263 9							
*11	11226 X	2581	-0-	-8645	-0-	142 1	2213 3	Y	205	202 1			16
						226 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	400 1	2472 3	Y	42	38 1			5
						46 9							
07	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	302 1	2291 3	Y	41	44 1			2
						45 9							
08	DLQ G-10	2642	-0-	2642	5280	236 1	2373 3	Y	30	32 1			-0-
						33 9							
09	DLQ G-10	2578	-0-	2578	7858	165 1	2378 3	Y	32	29 1			3
						35 9							
*10	DLQ G-10	2727	-0-	2727	10585	158 1	2530 3	Y	35	36 1			2
						39 9							
*11	2900 N	2704	-0-	-196	10389	161 1	2510 3	Y	30	29 1			3
						33 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	323	1	1997	3	Y	107	99 1	10
						118	9						
07	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	244	1	1850	3	Y	104	112 1	2
						114	9						
08	DLQ G-10	2193	-0-	2193	4401	191	1	1918	3	Y	76	78 1	-0-
						84	9						
09	DLQ G-10	2143	-0-	2143	6544	133	1	1921	3	Y	81	74 1	7
						89	9						
*10	DLQ G-10	2269	-0-	2269	8813	127	1	2044	3	Y	89	91 1	5
						98	9						
*11	2900 N	2242	-0-	-658	8155	130	1	2028	3	Y	76	75 1	6
						84	9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	222	1	1374	3	Y	58	54 1	5
						64	9						
07	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	168	1	1273	3	Y	57	61 1	1
						63	9						
08	DLQ G-10	1574	-0-	1574	3078	142	1	1432	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	DLQ G-10	1535	-0-	1535	4613	100	1	1435	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	6234	95	1	1526	3	Y	-0-		-0-
*11	2900 N	1611	-0-	-1289	4945	97	1	1514	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	214	1	1322	3	Y	75	68 1	8
						83	9						
07	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	161	1	1225	3	Y	72	77 1	3
						79	9						
08	DLQ G-10	549	-0-	549	2014	50	1	499	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	DLQ G-10	535	-0-	535	2549	35	1	500	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	565	-0-	565	3114	33	1	532	3	Y	-0-		-0-
*11	2900 N	562	-0-	-2338	776	34	1	528	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	215	1	1329	3	Y	52	48 1	5
						57	9						
07	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	162	1	1231	3	Y	50	54 1	1
						55	9						
08	DLQ G-10	1444	-0-	1444	2892	127	1	1276	3	Y	37	38 1	-0-
						41	9						
09	DLQ G-10	1363	-0-	1363	4255	86	1	1235	3	Y	38	35 1	3
						42	9						
*10	DLQ G-10	1492	-0-	1492	5747	85	1	1360	3	Y	43	44 1	2
						47	9						
*11	2900 N	1476	-0-	-1424	4323	87	1	1348	3	Y	37	37 1	2
						41	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2700 X	2661	-0-	-39	-0-	363	1	2244	3	Y	49	45	1	5
						54	9							
07	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	274	1	2080	3	Y	47	50	1	2
						52	9							
08	DLQ G-10	2406	-0-	2406	4812	214	1	2155	3	Y	34	36	1	-0-
						37	9							
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	7083	145	1	2087	3	Y	35	32	1	3
						39	9							
*10	DLQ G-10	2484	-0-	2484	9567	143	1	2297	3	Y	40	41	1	2
						44	9							
*11	2900 N	2463	-0-	-437	9130	146	1	2278	3	Y	35	35	1	2
						39	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	214	1	1320	3	Y	42	38	1	5
						46	9							
07	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	161	1	1225	3	Y	41	44	1	2
						45	9							
08	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2859	126	1	1269	3	Y	30	32	1	-0-
						33	9							
09	DLQ G-10	1393	-0-	1393	4252	88	1	1270	3	Y	32	29	1	3
						35	9							
*10	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5728	84	1	1353	3	Y	35	36	1	2
						39	9							
*11	2900 N	1460	-0-	-1440	4288	86	1	1341	3	Y	30	29	1	3
						33	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	1925	3	Y	208	193	1	19
						229	9							
07	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	235	1	1784	3	Y	201	216	1	4
						221	9							
08	DLQ G-10	2195	-0-	2195	4435	184	1	1849	3	Y	147	151	1	-0-
						162	9							
09	DLQ G-10	2153	-0-	2153	6588	129	1	1852	3	Y	156	142	1	14
						172	9							
*10	DLQ G-10	2283	-0-	2283	8871	123	1	1971	3	Y	172	177	1	9
						189	9							
*11	2900 N	2242	-0-	-658	8213	126	1	1954	3	Y	147	145	1	11
						162	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	672	1	4155	3	Y	335	309	1	32
						369	9							
07	DLQ G-10	4713	-0-	4713	4713	507	1	3850	3	Y	324	348	1	8
						356	9							
08	DLQ G-10	4647	-0-	4647	9360	397	1	3990	3	Y	236	244	1	-0-
						260	9							
09	DLQ G-10	4552	-0-	4552	13912	278	1	3997	3	Y	252	229	1	23
						277	9							
*10	DLQ G-10	4824	-0-	4824	18736	265	1	4254	3	Y	277	285	1	15
						305	9							
*11	23486 X	4750	-0-	-18736	-0-	271	1	4218	3	Y	237	234	1	18
						261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	221	1	1367	3	Y	159	147	1	15	
						175	9								
07	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	167	1	1267	3	Y	154	166	1	3	
						169	9								
08	DLQ G-10	1566	-0-	1566	3169	131	1	1312	3	Y	112	115	1	-0-	
						123	9								
09	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4706	91	1	1314	3	Y	120	109	1	11	
						132	9								
*10	DLQ G-10	1631	-0-	1631	6337	87	1	1399	3	Y	132	136	1	7	
						145	9								
*11	2900 N	1600	-0-	-1300	5037	89	1	1387	3	Y	113	112	1	8	
						124	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635															
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	252	1	1559	3	Y	58	54	1	5	
						64	9								
07	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1696	190	1	1444	3	Y	56	60	1	1	
						62	9								
08	DLQ G-10	1690	-0-	1690	3386	149	1	1496	3	Y	41	42	1	-0-	
						45	9								
09	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5037	104	1	1499	3	Y	44	40	1	4	
						48	9								
*10	DLQ G-10	1747	-0-	1747	6784	99	1	1595	3	Y	48	50	1	2	
						53	9								
*11	2900 N	1729	-0-	-1171	5613	102	1	1582	3	Y	41	40	1	3	
						45	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859															
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	487	3	Y	387	357	1	37	
						426	9								
07	DLQ G-10	921	-0-	921	921	59	1	451	3	Y	374	402	1	9	
						411	9								
08	DLQ G-10	814	-0-	814	1735	47	1	467	3	Y	273	282	1	-0-	
						300	9								
09	DLQ G-10	820	-0-	820	2555	32	1	468	3	Y	291	265	1	26	
						320	9								
*10	DLQ G-10	881	-0-	881	3436	31	1	498	3	Y	320	330	1	16	
						352	9								
*11	2900 N	828	-0-	-2072	1364	32	1	495	3	Y	274	271	1	19	
						301	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957															
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	298	1	1844	3	Y	101	93	1	10	
						111	9								
07	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	225	1	1709	3	Y	97	105	1	2	
						107	9								
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	4066	176	1	1771	3	Y	71	73	1	-0-	
						78	9								
09	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6046	123	1	1773	3	Y	76	69	1	7	
						84	9								
*10	DLQ G-10	2096	-0-	2096	8142	118	1	1887	3	Y	83	85	1	5	
						91	9								
*11	2900 N	2070	-0-	-830	7312	120	1	1872	3	Y	71	70	1	6	
						78	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868																
06	30778 X	30778	-0-	-0-	-0-	-0-	4082	1	25230	3	Y	1333	1240	1		132
							1466	9								
07	DLQ G-10	27856	-0-	27856	27856	27856	3081	1	23382	3	Y	1266	1368	1		30
							1393	9								
08	DLQ G-10	15853	-0-	15853	43709	43709	1333	1	13411	3	Y	1008	1038	1		-0-
							1109	9								
09	DLQ G-10	15550	-0-	15550	59259	59259	933	1	13433	3	Y	1076	980	1		96
							1184	9								
*10	DLQ G-10	16486	-0-	16486	75745	75745	891	1	14295	3	Y	1182	1217	1		61
							1300	9								
*11	91949 X	16204	-0-	-75745	-0-	-0-	911	1	14178	3	Y	1014	1000	1		75
							1115	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832																
06	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	1	8466	3	N	469	432	1		45
							516	9								
07	10633 X	9377	-0-	-1256	-0-	-0-	1034	1	7846	3	N	452	486	1		11
							497	9								
08	10850 X	9301	-0-	-1549	-0-	-0-	808	1	8130	3	N	330	341	1		-0-
							363	9								
09	0	9095	-0-	9095	9095	9095	566	1	8142	3	N	352	320	1		32
							387	9								
*10	18726 X	9631	-0-	-9095	-0-	-0-	540	1	8666	3	N	386	397	1		21
							425	9								
*11	10350 X	9512	-0-	-838	-0-	-0-	552	1	8595	3	N	332	327	1		26
							365	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083																
06	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	1	8970	3	N	499	460	1		47
							549	9								
07	10912 X	9936	-0-	-976	-0-	-0-	1095	1	8312	3	N	481	517	1		11
							529	9								
08	11501 X	6699	-0-	-4802	-0-	-0-	582	1	5857	3	N	236	247	1		-0-
							260	9								
09	0	6550	-0-	6550	6550	6550	407	1	5866	3	N	252	229	1		23
							277	9								
*10	13488 X	6938	-0-	-6550	-0-	-0-	389	1	6244	3	N	277	285	1		15
							305	9								
*11	10980 X	6851	-0-	-4129	-0-	-0-	398	1	6192	3	N	237	234	1		18
							261	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	1058	1	6539	3	Y	873	804	1	84
07	DLQ G-10	7785	-0-	7785	7785	960	9	6060	3	Y	842	905	1	21
08	DLQ G-10	7578	-0-	7578	15363	926	9	6279	3	Y	614	635	1	-0-
09	DLQ G-10	7447	-0-	7447	22810	675	9	6289	3	Y	655	596	1	59
*10	DLQ G-10	7902	-0-	7902	30712	437	1	6693	3	Y	720	741	1	38
*11	38457 X	7745	-0-	-30712	-0-	721	9	6638	3	Y	618	610	1	46
						417	1							
						792	9							
						427	1							
						680	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
06	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	832	1	5141	3	Y	531	488	1	52
07	DLQ G-10	5955	-0-	5955	5955	584	9	4764	3	Y	512	551	1	13
08	DLQ G-10	5837	-0-	5837	11792	628	1	4936	3	Y	373	386	1	-0-
09	DLQ G-10	5725	-0-	5725	17517	563	9	4944	3	Y	398	363	1	35
*10	DLQ G-10	6072	-0-	6072	23589	491	1	5262	3	Y	438	451	1	22
*11	29557 X	5968	-0-	-23589	-0-	410	9	5219	3	Y	376	370	1	28
						343	1							
						438	9							
						328	1							
						482	9							
						335	1							
						414	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	887	1	5481	3	Y	1264	1163	1	122
07	DLQ G-10	7090	-0-	7090	7090	1390	9	5080	3	Y	1219	1311	1	30
08	DLQ G-10	6764	-0-	6764	13854	669	1	5263	3	Y	889	919	1	-0-
09	DLQ G-10	6682	-0-	6682	20536	1341	9	5272	3	Y	949	864	1	85
*10	DLQ G-10	7106	-0-	7106	27642	523	1	5610	3	Y	1042	1073	1	54
*11	34547 X	6905	-0-	-27642	-0-	978	9	5564	3	Y	894	882	1	66
						366	1							
						1044	9							
						350	1							
						1146	9							
						358	1							
						983	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
06	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	1760	1	10881	3	N	1990	1833	1	191
07	14849 X	13523	-0-	-1326	-0-	2189	9	10083	3	N	1919	2064	1	46
08	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	1329	1	14989	3	N	1725	1771	1	-0-
09	0	18081	-0-	18081	18081	2111	9	15013	3	N	1841	1676	1	165
*10	37278 X	19197	-0-	-18081	-0-	1490	1	2023	3	N	2023	2083	1	105
*11	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	1898	9	15847	3	N	1735	1710	1	130
						1043	1							
						2025	9							
						995	1							
						2225	9							
						1018	1							
						1909	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13920 X	10726	-0-	-3194	-0-	1301 1	8044 3	Y	1255	1156 1			120
07	DLQ G-10	9767	-0-	9767	9767	1381 9							
08	DLQ G-10	9462	-0-	9462	19229	982 1	7455 3	Y	1209	1300 1			29
09	DLQ G-10	9000	-0-	9000	28229	1330 9							
*10	DLQ G-10	9884	-0-	9884	38113	768 1	7724 3	Y	882	911 1			-0-
*11	47781 X	9668	-0-	-38113	-0-	970 9							
						520 1	7479 3	Y	910	828 1			82
						1001 9							
						513 1	8234 3	Y	1034	1062 1			54
						1137 9							
						525 1	8167 3	Y	887	875 1			66
						976 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
06	18300 X	6410	-0-	-11890	-0-	892 1	5514 3	Y	4	7 1			-0-
07	DLQ G-10	5785	-0-	5785	5785	4 9							
08	DLQ G-10	6907	-0-	6907	12692	674 1	5111 3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	6828	-0-	6828	19520	527 1	5296 3	Y	985	985 1			-0-
*10	DLQ G-10	7267	-0-	7267	26787	1084 9							
*11	33835 X	7048	-0-	-26787	-0-	368 1	5304 3	Y	1051	957 1			94
						1156 9							
						352 1	5644 3	Y	1155	1189 1			60
						1271 9							
						360 1	5598 3	Y	991	978 1			73
						1090 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													
06	12540 X	5784	-0-	-6756	-0-	738 1	4560 3	Y	442	408 1			42
07	DLQ G-10	5253	-0-	5253	5253	486 9							
08	DLQ G-10	13539	-0-	13539	18792	557 1	4226 3	Y	427	459 1			10
09	DLQ G-10	13248	-0-	13248	32040	470 9							
*10	DLQ G-10	14032	-0-	14032	46072	1169 1	11753 3	Y	561	571 1			-0-
*11	59918 X	13846	-0-	-46072	-0-	617 9							
						818 1	11771 3	Y	599	545 1			54
						659 9							
						781 1	12527 3	Y	658	677 1			35
						724 9							
						799 1	12425 3	Y	565	557 1			43
						622 9							
SM ENERGY COMPANY 788997													
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861													
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE G																			
WELL #: 2H										RRCID -> 254485									
COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BRISCOE G GU 1										WELL #: 3H									
RRCID -> 255731										COMPL. DATE 01/20/2010									
TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721																			
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH										WELL #: 2H									
RRCID -> 257818										COMPL. DATE 05/15/2015									
TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915																			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH										WELL #: 4H									
RRCID -> 257867										COMPL. DATE 04/15/2012									
TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566																			
*12	11935 X	1522	-0-	-10413	-0-	86	1	1436	2	Y	-0-					-0-			
*01	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	1249	1	20584	2	Y	-0-					-0-			
*02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	1154	1	18793	2	Y	-0-					-0-			
*03	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	1004	1	15157	2	Y	-0-					-0-			
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	194	1	3443	2	Y	-0-					-0-			
*05	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	147	1	2688	2	Y	-0-					-0-			
*06	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	741	1	12610	2	Y	-0-					-0-			
*07	22103 X	18085	-0-	-4018	-0-	1029	1	17056	2	Y	-0-					-0-			
*08	16151 X	14448	-0-	-1703	-0-	812	1	13636	2	Y	-0-					-0-			
*09	13350 X	12537	-0-	-813	-0-	678	1	11859	2	Y	-0-					-0-			
*10	18104 X	12259	-0-	-5845	-0-	626	1	11633	2	Y	-0-					-0-			
*11	17520 X	7581	-0-	-9939	-0-	394	1	7187	2	Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED							
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997							
												WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

GALVAN RANCH												WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129							
*12	10757 X	9868	-0-	-889	-0-	550	1	9318	2	Y	-0-							-0-	
*01	10571 X	8508	-0-	-2063	-0-	487	1	8021	2	Y	-0-							-0-	
*02	9548 X	8345	-0-	-1203	-0-	482	1	7863	2	Y	-0-							-0-	
*03	10571 X	5011	-0-	-5560	-0-	311	1	4700	2	Y	-0-							-0-	
*04	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	571	1	10212	2	Y	-0-							-0-	
*05	9889 X	7689	-0-	-2200	-0-	398	1	7291	2	Y	-0-							-0-	
*06	8940 X	6944	-0-	-1996	-0-	385	1	6559	2	Y	-0-							-0-	
*07	11160 X	7726	-0-	-3434	-0-	438	1	7288	2	Y	-0-							-0-	
*08	11160 X	5135	-0-	-6025	-0-	287	1	4848	2	Y	-0-							-0-	
*09	10800 X	4513	-0-	-6287	-0-	243	1	4270	2	Y	-0-							-0-	
*10	7719 X	5574	-0-	-2145	-0-	284	1	5290	2	Y	-0-							-0-	
*11	7470 X	5277	-0-	-2193	-0-	277	1	5000	2	Y	-0-							-0-	

BRISCOE G GU2												WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	352						Y	-0-						-0-	
*01	352 X	-0-	-0-	-352	-0-						Y	-0-						-0-	
*02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-						-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BRISCOE "B"												WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1 2	Y	-0-						-0-
*01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		Y	-0-						-0-
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	185 1	3033 2	Y	186	124 0	36 1			26
						205 9								
*03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	236 1	3535 2	Y	244	194 0	55 1			21
						268 9								
*04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	63 1	1129 2	Y	66	57 0	25 1			5
						73 9								
*05	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	147 1	2743 2	Y	166	162 0	1 1			8
						183 9								
*06	3900 X	2573	-0-	-1327	-0-	133 1	2260 2	Y	164	157 0	5 1			10
						180 9								
*07	4030 X	1626	-0-	-2404	-0-	87 1	1441 2	Y	89	75 0	16 1			8
						98 9								
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	215 1	3629 2	Y	216	185 0	24 1			15
						238 9								
*09	2970 X	1996	-0-	-974	-0-	101 1	1746 2	Y	135	136 0	7 1			7
						149 9								
*10	3069 X	597	-0-	-2472	-0-	31 1	564 2	Y	2	6 0	3 1			-0-
						2 9								
*11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	277 1	4997 2	Y	229	203 0				26
						252 9								

GALVAN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190														
*12	8370 X	7263	-0-	-1107	-0-	405 1	6858 2	Y	-0-					-0-
*01	8339 X	6738	-0-	-1601	-0-	386 1	6352 2	Y	-0-					-0-
*02	7224 X	6657	-0-	-567	-0-	384 1	6273 2	Y	-0-					-0-
03	7719 X	7268	-0-	-451	-0-	454 1	6814 2	Y	-0-					-0-
*04	7470 X	6446	-0-	-1024	-0-	341 1	6105 2	Y	-0-					-0-
*05	7378 X	6373	-0-	-1005	-0-	333 1	6040 2	Y	-0-					-0-
*06	7140 X	4355	-0-	-2785	-0-	242 1	4113 2	Y	-0-					-0-
*07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	495 1	8204 2	Y	-0-					-0-
*08	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	420 1	7044 2	Y	-0-					-0-
*09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	371 1	6479 2	Y	-0-					-0-
*10	8711 X	6791	-0-	-1920	-0-	347 1	6444 2	Y	-0-					-0-
11	8430 X	592	-0-	-7838	-0-	31 1	561 2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
*12	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	718 1	12185 2	Y	-0-					107
*01	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	692 1	11380 2	Y	-0-					107
*02	13608 X	10479	-0-	-3129	-0-	606 1	9873 2	Y	-0-					107
03	15066 X	11290	-0-	-3776	-0-	705 1	10585 2	Y	-0-					107
*04	14580 X	10795	-0-	-3785	-0-	571 1	10224 2	Y	-0-					107
*05	12927 X	10917	-0-	-2010	-0-	566 1	10351 2	Y	-0-					107
06	11700 X	10642	-0-	-1058	-0-	590 1	10052 2	Y	-0-					107
*07	11594 X	10807	-0-	-787	-0-	616 1	10191 2	Y	-0-					107
*08	11284 X	10681	-0-	-603	-0-	599 1	10082 2	Y	-0-					107
*09	10800 X	10220	-0-	-580	-0-	552 1	9668 2	Y	-0-					107
10	11005 X	10482	-0-	-523	-0-	537 1	9945 2	Y	-0-					107
11	10650 X	9528	-0-	-1122	-0-	499 1	9029 2	Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	113 1	1859 2	Y	124	108 0	13 1			19
						136 9								
*01	2108 X	1818	-0-	-290	-0-	96 1	1605 2	Y	106	95 0	24 1			6
						117 9								
*02	1904 X	1811	-0-	-93	-0-	97 1	1595 2	Y	108	73 0	26 1			15
						119 9								
*03	2108 X	1976	-0-	-132	-0-	115 1	1737 2	Y	113	88 0	30 1			10
						124 9								
*04	2040 X	1644	-0-	-396	-0-	83 1	1465 2	Y	87	75 0	15 1			7
						96 9								
*05	2108 X	56	-0-	-2052	-0-	49 2	7 9	Y	6	11 0	2 1			-0-
*06	1920 X	354	-0-	-1566	-0-	19 1	327 2	Y	7	7 0				-0-
						8 9								
*07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	173 1	2857 2	Y	102	85 0	8 1			9
						112 9								
*08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	118 1	1986 2	Y	90	78 0	15 1			6
						99 9								
*09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	91 1	1598 2	Y	75	74 0	3 1			4
						83 9								
*10	3131 X	2022	-0-	-1109	-0-	100 1	1821 2	Y	92	89 0	2 1			5
						101 9								
*11	3030 X	622	-0-	-2408	-0-	32 1	569 2	Y	19	21 0	1 1			2
						21 9								

SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
*12	2697 X	1368	-0-	-1329	-0-	73 1	1241 2	Y	49	44 0	15 1			8
						54 9								
*01	2697 X	2390	-0-	-307	-0-	131 1	2145 2	Y	104	94 0	12 1			6
						114 9								
*02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	147 1	2388 2	Y	144	95 0	35 1			20
						158 9								
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	149 1	2232 2	Y	150	119 0	38 1			13
						165 9								
*04	2310 X	1784	-0-	-526	-0-	88 1	1598 2	Y	89	77 0	18 1			7
						98 9								
*05	2976 X	467	-0-	-2509	-0-	23 1	415 2	Y	26	30 0	2 1			1
						29 9								
*06	2880 X	1587	-0-	-1293	-0-	87 1	1487 2	Y	12	11 0	1 1			1
						13 9								
*07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	213 1	3573 2	Y	144	121 0	11 1			13
						158 9								
*08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	134 1	2276 2	Y	121	105 0	21 1			8
						133 9								
*09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	125 1	2182 2	Y	123	121 0	4 1			6
						135 9								
*10	3937 X	2430	-0-	-1507	-0-	118 1	2161 2	Y	137	133 0	3 1			7
						151 9								
*11	3810 X	2021	-0-	-1789	-0-	101 1	1812 2	Y	98	92 0	2 1			11
						108 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	5115 X	5029	-0-	-86	-0-		278 1	4688 2	Y	57	50 0	6 1		9
							63 9							
*01	5053 X	4995	-0-	-58	-0-		281 1	4622 2	Y	84	76 0	12 1		5
							92 9							
*02	4564 X	4477	-0-	-87	-0-		256 1	4157 2	Y	58	40 0	15 1		8
							64 9							
*03	5053 X	4965	-0-	-88	-0-		305 1	4597 2	Y	57	45 0	15 1		5
							63 9							
*04	4860 X	4774	-0-	-86	-0-		248 1	4476 2	Y	45	38 0	8 1		4
							50 9							
*05	5022 X	4841	-0-	-181	-0-		248 1	4546 2	Y	43	44 0	1 1		2
							47 9							
*06	4830 X	4558	-0-	-272	-0-		250 1	4261 2	Y	43	41 0	1 1		3
							47 9							
*07	4960 X	4690	-0-	-270	-0-		264 1	4385 2	Y	37	32 0	5 1		3
							41 9							
*08	4960 X	4592	-0-	-368	-0-		254 1	4290 2	Y	44	37 0	7 1		3
							48 9							
*09	4770 X	4646	-0-	-124	-0-		247 1	4355 2	Y	40	40 0	1 1		2
							44 9							
*10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-		245 1	4573 2	Y	40	39 0	1 1		2
							44 9							
*11	4560 X	4153	-0-	-407	-0-		215 1	3890 2	Y	44	41 0			5
							48 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
*12	6448 X	6393	-0-	-55	-0-		354 1	5982 2	Y	52	45 0	6 1		8
							57 9							
*01	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-		367 1	6049 2	Y	60	55 0	10 1		3
							66 9							
*02	5880 X	5558	-0-	-322	-0-		321 1	5187 2	Y	45	28 0	14 1		6
							50 9							
*03	6510 X	6457	-0-	-53	-0-		400 1	5994 2	Y	57	44 0	14 1		5
							63 9							
*04	6300 X	6213	-0-	-87	-0-		324 1	5838 2	Y	46	39 0	8 1		4
							51 9							
*05	6479 X	6338	-0-	-141	-0-		328 1	5957 2	Y	48	49 0	1 1		2
							53 9							
*06	6270 X	6100	-0-	-170	-0-		337 1	5709 2	Y	49	46 0	2 1		3
							54 9							
*07	6448 X	2588	-0-	-3860	-0-		145 1	2423 2	Y	18	14 0	5 1		2
							20 9							
*08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				Y	-0-	2 1			-0-
*09	6210 X	1967	-0-	-4243	-0-		106 1	1860 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
*10	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-		471 1	8682 2	Y	-0-				-0-
*11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-		335 1	6103 2	Y	4	4 0			-0-
							4 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	3069 X	2960	-0-	-109	-0-		158 1	2681 2	Y	110	95 0	13 1		17
							121 9							
*01	3069 X	2254	-0-	-815	-0-		126 1	2051 2	Y	70	63 0	20 1		4
							77 9							
*02	2772 X	2430	-0-	-342	-0-		136 1	2217 2	Y	70	45 0	19 1		10
							77 9							
*03	3007 X	2759	-0-	-248	-0-		166 1	2502 2	Y	83	65 0	21 1		7
							91 9							
*04	2880 X	2233	-0-	-647	-0-		114 1	2047 2	Y	65	56 0	11 1		5
							72 9							
*05	2976 X	397	-0-	-2579	-0-		20 1	365 2	Y	11	14 0	1 1		1
							12 9							
*06	2670 X	1528	-0-	-1142	-0-		82 1	1396 2	Y	45	43 0			3
							50 9							
*07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		156 1	2569 2	Y	74	62 0	8 1		7
							81 9							
*08	2759 X	2624	-0-	-135	-0-		143 1	2396 2	Y	77	66 0	13 1		5
							85 9							
*09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		138 1	2370 2	Y	69	67 0	3 1		4
							76 9							
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		139 1	2613 2	Y	77	76 0	1 1		4
							85 9							
*11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-		115 1	2079 2	Y	61	57 0	1 1		7
							67 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955														
*12	11687 X	10927	-0-	-760	-0-		608 1	10268 2	Y	46	40 0	6 1		7
							51 9							
*01	11532 X	10817	-0-	-715	-0-		615 1	10143 2	Y	54	49 0	9 1		3
							59 9							
*02	10164 X	9378	-0-	-786	-0-		542 1	8795 2	Y	37	25 0	10 1		5
							41 9							
*03	11253 X	9412	-0-	-1841	-0-		583 1	8763 2	Y	60	48 0	12 1		5
							66 9							
*04	10890 X	10238	-0-	-652	-0-		536 1	9651 2	Y	46	39 0	8 1		4
							51 9							
*05	10943 X	9267	-0-	-1676	-0-		480 1	8744 2	Y	39	40 0	1 1		2
							43 9							
*06	10470 X	8098	-0-	-2372	-0-		447 1	7608 2	Y	39	38 0	1 1		2
							43 9							
*07	10571 X	8164	-0-	-2407	-0-		464 1	7654 2	Y	42	34 0	6 1		4
							46 9							
*08	10571 X	9277	-0-	-1294	-0-		518 1	8722 2	Y	34	30 0	6 1		2
							37 9							
*09	10230 X	6614	-0-	-3616	-0-		358 1	6220 2	Y	33	32 0	1 1		2
							36 9							
*10	9269 X	7314	-0-	-1955	-0-		371 1	6896 2	Y	43	42 0	1 1		2
							47 9							
*11	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-		529 1	9600 2	Y	55	51 0			6
							61 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3286 X	2744	-0-	-542	-0-	147 1	2490 2	Y		97	84 0	9 1		15
*01	3193 X	920	-0-	-2273	-0-	107 9	817 2	Y		50	45 0	17 1		3
*02	2772 X	1282	-0-	-1490	-0-	48 1	1145 2	Y		59	41 0	13 1		8
*03	2914 X	2438	-0-	-476	-0-	55 9	2181 2	Y		100	78 0	21 1		9
*04	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	72 1	2322 2	Y		71	62 0	12 1		6
*05	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	65 9	2501 2	Y		94	94 0	1 1		5
*06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	147 1		Y		-0-	2 0	3 1		-0-
*07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	110 9		Y		-0-				-0-
*08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	129 1		Y		-0-				-0-
*09	2640 X	3	-0-	-2637	-0-	78 9		Y		-0-				-0-
*10	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	136 1	2106 2	Y		92	87 0			5
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	103 9	3535 2	Y		124	114 0	1 1		14
SAN AMBROSIA B														
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
*12	4340 X	2163	-0-	-2177	-0-	117 1	2009 2	Y		34	32 0	11 1		5
*01	4805 X	3710	-0-	-1095	-0-	37 9	3487 2	Y		10	9 0	5 1		1
*02	4340 X	3220	-0-	-1120	-0-	212 1	3035 2	Y		-0-	1 1			-0-
*03	4805 X	4068	-0-	-737	-0-	11 9	3814 2	Y		-0-				-0-
*04	4170 X	2124	-0-	-2046	-0-	185 1	2010 2	Y		-0-				-0-
*05	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	254 1	3162 2	Y		-0-				-0-
*06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	114 1	4277 2	Y		120	113 0			7
*07	4061 X	3633	-0-	-428	-0-	172 1	3331 2	Y		92	77 0	14 1		8
*08	4061 X	2582	-0-	-1479	-0-	252 1	2379 2	Y		57	49 0	12 1		4
*09	4650 X	3817	-0-	-833	-0-	132 9	3513 2	Y		92	89 0	2 1		5
*10	4805 X	2780	-0-	-2025	-0-	201 1	2573 2	Y		62	62 0	2 1		3
*11	4650 X	1033	-0-	-3617	-0-	140 1	957 2	Y		21	21 0	1 1		2
						63 9								
						203 1								
						101 9								
						139 1								
						68 9								
						53 1								
						23 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE C		WELL #:		3H	RRCID	-> 259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718	- 12705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	4092 X	30	-0-	-4062	-0-	22	2	8	9	Y	7	6	0			1
*01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	253	1	4180	2	Y	194	175	0	9	1	11
						213	9									
*02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	247	1	4011	2	Y	208	139	0	51	1	29
						229	9									
*03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	214	1	3238	2	Y	186	148	0	51	1	16
						205	9									
*04	4500 X	3793	-0-	-707	-0-	185	1	3364	2	Y	222	192	0	28	1	18
						244	9									
*05	4960 X	378	-0-	-4582	-0-	19	1	338	2	Y	19	32	0	4	1	1
						21	9									
*06	4800 X	2375	-0-	-2425	-0-	131	1	2227	2	Y	15	14	0	1	1	1
						17	9									
*07	4960 X	3750	-0-	-1210	-0-	213	1	3526	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
*08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	254	1	4282	2	Y	204	176	0	15	1	14
						224	9									
*09	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	181	1	3165	2	Y	198	196	0	6	1	10
						218	9									
*10	3751 X	1031	-0-	-2720	-0-	49	1	917	2	Y	59	61	0	5	1	3
						65	9									
*11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
SAN AMBROSIA D				WELL #:	4H	RRCID	-> 259598	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7349	- 12853		
*12	6727 X	6338	-0-	-389	-0-	320	1	5448	2	Y	518	437	0			81
						570	9									
*01	T. A.	4288	-0-	4288	4288	213	1	3526	2	Y	499	453	0	100	1	27
						549	9									
*02	T. A.	3179	-0-	3179	7467	162	1	2634	2	Y	348	231	0	96	1	48
						383	9									
*03	T. A.	3118	-0-	3118	10585	171	1	2573	2	Y	340	269	0	89	1	30
						374	9									
*04	12016 X	1431	-0-	-10585	-0-	66	1	1185	2	Y	164	143	0	38	1	13
						180	9									
*05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	57	2	28	9	Y	25	34	0	3	1	1
*06	4140 X	13	-0-	-4127	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	0	1	1	-0-
*07	3503 X	46	-0-	-3457	-0-	37	2	9	9	Y	8	7	0			1
*08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	309	1	5178	2	Y	520	448	0	37	1	36
						572	9									
*09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1403	2	Y	140	153	0	16	1	7
						154	9									
*10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1659	2	Y	196	190	0	3	1	10
						216	9									
*11	5850 X	1592	-0-	-4258	-0-	73	1	1318	2	Y	183	170	0	2	1	21
						201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5487 X	4537	-0-	-950	-0-	244	1	4161	2	Y	120	104 0	16 1	19
						132	9							
*01	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	319	1	5283	2	Y	142	129 0	24 1	8
						156	9							
*02	4844 X	4824	-0-	-20	-0-	272	1	4422	2	Y	118	78 0	32 1	16
						130	9							
*03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	327	1	4903	2	Y	134	107 0	31 1	12
						147	9							
*04	5580 X	2715	-0-	-2865	-0-	141	1	2509	2	Y	59	51 0	15 1	5
						65	9							
*05	5766 X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			Y	-0-	4 0	1 1	-0-
*06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	385	1	6583	2	Y	151	142 0		9
						166	9							
*07	5363 X	3319	-0-	-2044	-0-	185	1	3070	2	Y	58	49 0	13 1	5
						64	9							
*08	5363 X	4415	-0-	-948	-0-	244	1	4095	2	Y	69	60 0	9 1	5
						76	9							
*09	6990 X	5742	-0-	-1248	-0-	303	1	5311	2	Y	116	113 0	2 1	6
						128	9							
*10	7223 X	4868	-0-	-2355	-0-	241	1	4530	2	Y	88	87 0	3 1	4
						97	9							
*11	6990 X	162	-0-	-6828	-0-	8	1	153	2	Y	1	4 0	1 1	-0-
						1	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970														
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
*12	5146 X	4	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*01	5146 X		-0-	-5146	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2380 X		-0-	-2380	-0-					Y	-0-			-0-
*03	4 X		-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*04	4 X		-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*05	4 X		-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE "C"															
WELL #: 1H										RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015			
TOTAL DEPTH 6762										PERF. 7321 - 12380					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	2	Y	70	60	0	11
							77	9							
*01	1085	X	931	-0-	-154	-0-	49	1	825	2	Y	52	47	0	3
							57	9							
*02	952	X	339	-0-	-613	-0-	19	1	295	2	Y	23	15	0	3
							25	9							
*03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA C										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 2H										RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015			
TOTAL DEPTH 6635										PERF. 7075 - 12165					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	Y	253	221	0	40
							278	9							
*01	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	99	1	1620	2	Y	255	232	0	14
							281	9							
*02	2156	X	1636	-0-	-520	-0-	83	1	1345	2	Y	189	127	0	26
							208	9							
*03	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	114	1	1693	2	Y	257	205	0	22
							283	9							
*04	2310	X	1732	-0-	-578	-0-	81	1	1443	2	Y	189	164	0	15
							208	9							
*05	2108	X	30	-0-	-2078	-0-	29	2	1	9	Y	1	12	0	-0-
*06	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	72	1	1219	2	Y	96	90	0	6
							106	9							
*07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	237	199	0	21
							261	9							
*08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	114	1	1903	2	Y	221	190	0	15
							243	9							
*09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	103	1	1800	2	Y	211	208	0	11
							232	9							
*10	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	73	1	1354	2	Y	158	156	0	8
							174	9							
*11	2460	X	855	-0-	-1605	-0-	38	1	709	2	Y	98	93	0	11
							108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
BRISCOE R			WELL #:		3H	RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7664 - 12677							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-			98	1	1677	2	Y	96	81	0	1	1	15
									106	9									
*01	1457	X	1122	-0-	-335	-0-			59	1	1015	2	Y	44	40	0	17	1	2
									48	9									
*02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-							Y	-0-	2	1			-0-
*03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-							Y	-0-					-0-
*04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-			93	1	1679	2	Y	106	91	0	6	1	9
									117	9									
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-							Y	-0-	7	0	2	1	-0-
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-							Y	-0-					-0-
*07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-							Y	-0-					-0-
*08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-							Y	-0-					-0-
*09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-							Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 260187	COMPL. DATE 02/14/2019				TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9228	- 14548		
*12	18259	X	15703	-0-	-2556	-0-	872	1	14772	2	Y	54	47	0	6	1	9
							59	9									
*01	17391	X	15390	-0-	-2001	-0-	874	1	14450	2	Y	60	55	0	11	1	3
							66	9									
*02	15120	X	13595	-0-	-1525	-0-	782	1	12756	2	Y	52	34	0	14	1	7
							57	9									
*03	16275	X	14878	-0-	-1397	-0-	923	1	13891	2	Y	58	45	0	15	1	5
							64	9									
*04	15450	X	8940	-0-	-6510	-0-	470	1	8442	2	Y	25	21	0	7	1	2
							28	9									
*05	15717	X	6403	-0-	-9314	-0-	333	1	6053	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
*06	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	1059	1	17994	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
*07	15004	X	7435	-0-	-7569	-0-	421	1	6991	2	Y	21	17	0	5	1	2
							23	9									
*08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	14520	X	9	-0-	-14511	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14520	X	11280	-0-	-3240	-0-	587	1	10641	2	Y	47	42	0			5
							52	9									

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	6665 X	5839	-0-	-826	-0-		320 1	5449 2	Y	64	55 0	6 1		10
*01	6231 X	5768	-0-	-463	-0-		70 9	5383 2	Y	54	49 0	12 1		3
*02	5516 X	5055	-0-	-461	-0-		59 9	4709 2	Y	53	36 0	13 1		7
*03	5859 X	5688	-0-	-171	-0-		288 1	5278 2	Y	55	42 0	15 1		5
*04	5670 X	5468	-0-	-202	-0-		58 9	5130 2	Y	48	41 0	8 1		4
*05	5859 X	5602	-0-	-257	-0-		349 1	5257 2	Y	52	52 0	1 1		3
*06	5580 X	5392	-0-	-188	-0-		61 9	5032 2	Y	56	54 0	2 1		3
*07	5673 X	5559	-0-	-114	-0-		285 1	5193 2	Y	49	41 0	7 1		4
*08	5673 X	5548	-0-	-125	-0-		53 9	5170 2	Y	63	55 0	8 1		4
*09	5460 X	5332	-0-	-128	-0-		312 1	4999 2	Y	42	42 0	2 1		2
*10	5611 X	5462	-0-	-149	-0-		54 9	5133 2	Y	46	45 0	1 1		2
*11	5400 X	5129	-0-	-271	-0-		309 1	4802 2	Y	56	51 0	1 1		6
							62 9							
BRISCOE B (SA5)														
WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052														
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA3)														
WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE					
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1178 X	919	-0-	-259	-0-	49	1	827	2	Y	39	36	0	2
						43	9							
*02	1064 X	461	-0-	-603	-0-	24	1	415	2	Y	20	12	0	3
						22	9							
*03	1178 X	520	-0-	-658	-0-	27	1	418	2	Y	68	55	0	6
						75	9							
*04	900 X	152	-0-	-748	-0-	4	1	139	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
*05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
*07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
*08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479														
*12	8153 X	8081	-0-	-72	-0-	446	1	7578	2	Y	52	46	0	8
						57	9							
*01	8277 X	6632	-0-	-1645	-0-	376	1	6203	2	Y	48	43	0	3
						53	9							
*02	7896 X	5381	-0-	-2515	-0-	308	1	5031	2	Y	38	25	0	5
						42	9							
*03	8742 X	5446	-0-	-3296	-0-	338	1	5063	2	Y	41	33	0	4
						45	9							
*04	8460 X	5650	-0-	-2810	-0-	296	1	5313	2	Y	37	33	0	3
						41	9							
*05	8091 X	4974	-0-	-3117	-0-	257	1	4687	2	Y	27	28	0	1
						30	9							
*06	6420 X	6294	-0-	-126	-0-	349	1	5910	2	Y	32	30	0	2
						35	9							
*07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	358	1	5941	2	Y	26	22	0	2
						29	9							
*08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5661	2	Y	26	22	0	2
						29	9							
*09	6300 X	5912	-0-	-388	-0-	319	1	5564	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
*10	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	306	1	5669	2	Y	29	28	0	1
						32	9							
*11	6300 X	4226	-0-	-2074	-0-	220	1	3977	2	Y	26	24	0	3
						29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	9889 X	4551	-0-	-5338	-0-	254 37 9	1	4260	2	Y	34	29 0		5
*01	T. A.	21263	-0-	21263	21263	1209 130 9	1	19924	2	Y	118	107 0	10 1	6
*02	T. A.	14158	-0-	14158	35421	817 70 9	1	13271	2	Y	64	42 0	19 1	9
*03	T. A.	13218	-0-	13218	48639	820 65 9	1	12333	2	Y	59	47 0	16 1	5
*04	58824 X	10185	-0-	-48639	-0-	535 40 9	1	9610	2	Y	36	31 0	7 1	3
*05	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	544 40 9	1	9920	2	Y	36	36 0	1 1	2
*06	20580 X	10004	-0-	-10576	-0-	554 35 9	1	9415	2	Y	32	31 0	1 1	2
*07	15686 X	9612	-0-	-6074	-0-	542 24 9	1	9046	2	Y	22	18 0	4 1	2
*08	13206 X	9070	-0-	-4136	-0-	506 26 9	1	8538	2	Y	24	20 0	4 1	2
*09	10200 X	8298	-0-	-1902	-0-	446 29 9	1	7823	2	Y	26	26 0	1 1	1
*10	10509 X	8587	-0-	-1922	-0-	437 31 9	1	8119	2	Y	28	27 0	1 1	1
*11	9990 X	5453	-0-	-4537	-0-	284 28 9	1	5141	2	Y	25	23 0		3
GALVAN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433														
*12	9858 X	2	-0-	-9856	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	5388	-0-	5388	5388	336 21 9	1	5031	2	Y	19	13 0	4 1	2
*04	T. A.	4511	-0-	4511	9899	235 4 9	1	4272	2	Y	4	4 0	2 1	-0-
*05	T. A.	4046	-0-	4046	13945	210 1 9	1	3835	2	Y	1	1 0		-0-
*06	T. A.	10506	-0-	10506	24451	583 33 9	1	9890	2	Y	30	28 0		2
*07	34820 X	10369	-0-	-24451	-0-	587 44 9	1	9738	2	Y	40	33 0	5 1	4
*08	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	506 11 9	1	8500	2	Y	10	9 0	4 1	1
*09	10500 X	8082	-0-	-2418	-0-	435 12 9	1	7635	2	Y	11	11 0		1
*10	10850 X	8149	-0-	-2701	-0-	417 14 9	1	7718	2	Y	13	13 0		1
*11	10500 X	5731	-0-	-4769	-0-	299 10 9	1	5422	2	Y	9	9 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855	
								PERF. 7504 - 12832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	1	-0-	1	1313	1	2		1 1
*01	1313 X	-0-	-0-	-1313	-0-				-0-
*02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				-0-
*03	930 X	92	-0-	-838	-0-	1	1	79 2	-0-
						12	9		1
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				-0-
*05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
*06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893	
								PERF. 7444 - 12724	
*12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	165	1	2778 2	180 155 0
						198	9		13 1
*01	2666 X	1426	-0-	-1240	-0-	77	1	1272 2	70 63 0
						77	9		31 1
*02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	184	1	3010 2	142 94 0
						156	9		32 1
*03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	206	1	3057 2	188 150 0
						207	9		42 1
*04	3030 X	1350	-0-	-1680	-0-	68	1	1221 2	55 47 0
						61	9		20 1
*05	3720 X	1621	-0-	-2099	-0-	80	1	1480 2	55 55 0
						61	9		1 1
*06	3600 X	3010	-0-	-590	-0-	161	1	2733 2	105 100 0
						116	9		2 1
*07	3720 X	1531	-0-	-2189	-0-	84	1	1386 2	55 46 0
						61	9		10 1
*08	3472 X	744	-0-	-2728	-0-	39	1	663 2	38 33 0
						42	9		7 1
*09	3000 X	2320	-0-	-680	-0-	121	1	2129 2	64 63 0
						70	9		1 1
*10	3100 X	1035	-0-	-2065	-0-	50	1	940 2	41 41 0
						45	9		1 1
*11	3000 X	9	-0-	-2991	-0-	9	2		2 0

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043	
								PERF. 7692 - 12719	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997	RRCID -> 260495				COMPL. DATE 09/17/2021				7054 PERF. 7511 - 11320				
BRISCOE C				WELL #:	9H													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	1643 X	4	-0-	-1639	-0-			4	2			Y	-0-	1	0	4	1	-0-
*01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-			152	1	2486	2	Y	130	118	0	5	1	7
								143	9									
*02	2352 X	612	-0-	-1740	-0-			33	1	562	2	Y	15	8	0	12	1	2
								17	9									
*03	2604 X	363	-0-	-2241	-0-			19	1	305	2	Y	35	28	0	6	1	3
								39	9									
*04	2700 X	818	-0-	-1882	-0-			43	1	766	2	Y	8	7	0	3	1	1
								9	9									
*05	2790 X	1485	-0-	-1305	-0-			73	1	1321	2	Y	83	80	0			4
								91	9									
*06	2700 X	1254	-0-	-1446	-0-			64	1	1111	2	Y	72	69	0	3	1	4
								79	9									
*07	837 X	809	-0-	-28	-0-			41	1	715	2	Y	48	40	0	8	1	4
								53	9									
*08	1488 X	1471	-0-	-17	-0-			75	1	1278	2	Y	107	92	0	12	1	7
								118	9									
*09	1440 X	486	-0-	-954	-0-			25	1	421	2	Y	36	37	0	4	1	2
								40	9									
*10	1488 X	210	-0-	-1278	-0-			13	1	190	2	Y	6	7	0	1	1	-0-
								7	9									
*11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE B		WELL #:		12H	RRCID -> 260521	COMPL.	DATE 08/19/2015	TOTAL	DEPTH	7022	PERF.	7593	- 12620
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)				WELL #:	5H	RRCID -> 260538	COMPL.	DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH	6718	PERF.	7220	-	11692	
*12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	192 220 131 177	1 9 1 9	3242	2	Y	200	171	0	10	1	31
*01	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	31 40 71 33	1 9 1 9	2164	2	Y	161	145	0	38	1	9
*02	2604 X	538	-0-	-2066	-0-	160 160 18 18	1 9 1 9	467	2	Y	36	25	0	15	1	5
*03	3658 X	1201	-0-	-2457	-0-	79 42 183 161	1 9 1 9	1097	2	Y	30	23	0	9	1	3
*04	3540 X	3204	-0-	-336	-0-	147 109 129 75	1 9 1 9	2884	2	Y	145	125	0	11	1	12
*05	3658 X	360	-0-	-3298	-0-	114 66 68	1 9 1 9	324	2	Y	16	24	0	3	1	1
*06	2400 X	1494	-0-	-906	-0-	129 114 66 68	1 9 1 9	1373	2	Y	38	36	0	1	1	2
*07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	147 109 129 75	1 9 1 9	3040	2	Y	146	122	0	13	1	13
*08	3317 X	2537	-0-	-780	-0-	114 66 68	1 9 1 9	2257	2	Y	134	115	0	23	1	9
*09	3210 X	2167	-0-	-1043	-0-	114 66 68	1 9 1 9	1929	2	Y	117	116	0	4	1	6
*10	3379 X	1573	-0-	-1806	-0-	114 66 68	1 9 1 9	1384	2	Y	104	102	0	3	1	5
*11	3270 X	1353	-0-	-1917	-0-	114 66 68	1 9 1 9	1219	2	Y	62	59	0	1	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE R (SA25)																
WELL #: 2H RRCID -> 260584															COMPL. DATE 01/15/2016	
															TOTAL DEPTH 7246	
															PERF. 7801 - 12490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE G																
WELL #: 8H RRCID -> 260600																
COMPL. DATE 06/27/2016																
TOTAL DEPTH 7548																
PERF. 7729 - 13287																
*12	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	148	1	2502	2	Y	476	413	0	48	1	74
						524	9									
*01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	161	1	2619	2	Y	448	406	0	92	1	24
						493	9									
*02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	151	1	2457	2	Y	389	258	0	101	1	54
						428	9									
*03	3193 X	1754	-0-	-1439	-0-	94	1	1404	2	Y	233	185	0	82	1	20
						256	9									
*04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*05	3348 X	24	-0-	-3324	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*06	3240 X	4	-0-	-3236	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1767 X	6	-0-	-1761	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G																
WELL #: 12H RRCID -> 261412																
COMPL. DATE 10/14/2014																
TOTAL DEPTH 7662																
PERF. 8937 - 12585																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE G																
WELL #: 13H RRCID -> 261616																
COMPL. DATE 12/09/2022																
TOTAL DEPTH 7259																
PERF. 8175 - 12845																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	192	1	3242	2	Y	58	51	0	9
						64	9							
*01	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	197	1	3225	2	Y	65	59	0	4
						72	9							
*02	3248 X	3110	-0-	-138	-0-	176	1	2875	2	Y	54	37	0	7
						59	9							
*03	3596 X	3416	-0-	-180	-0-	209	1	3143	2	Y	58	45	0	5
						64	9							
*04	3450 X	3260	-0-	-190	-0-	169	1	3035	2	Y	51	44	0	4
						56	9							
*05	3503 X	3178	-0-	-325	-0-	162	1	2968	2	Y	44	45	0	2
						48	9							
*06	3390 X	57	-0-	-3333	-0-	57	2			Y	-0-	1	0	-0-
*07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
*08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
*09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
*10	3193 X	5	-0-	-3188	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
*12	5208 X	4668	-0-	-540	-0-	255	1	4323	2	Y	82	71	0	13
						90	9							
*01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	323	1	5325	2	Y	107	97	0	6
						118	9							
*02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	313	1	5077	2	Y	96	63	0	13
						106	9							
*03	4805 X	4693	-0-	-112	-0-	286	1	4313	2	Y	85	66	0	7
						94	9							
*04	5580 X	4543	-0-	-1037	-0-	232	1	4227	2	Y	76	65	0	6
						84	9							
*05	6076 X	4291	-0-	-1785	-0-	218	1	4000	2	Y	66	67	0	3
						73	9							
*06	5880 X	38	-0-	-5842	-0-	38	2			Y	-0-	1	0	-0-
*07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
*08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
*09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4309 X	4	-0-	-4305	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	891 1	15071 2	Y	191	161 0				30
*01	T. A.	16954	-0-	16954	16954	210 9	15837 2	Y	142	129 0	35 1			8
*02	T. A.	13656	-0-	13656	30610	156 9	12707 2	Y	154	103 0	38 1			21
*03	T. A.	14301	-0-	14301	44911	780 1	13241 2	Y	164	131 0	40 1			14
*04	58454 X	13543	-0-	-44911	-0-	169 9	12687 2	Y	137	118 0	22 1			11
*05	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	880 1	11630 2	Y	130	132 0	3 1			6
*06	16410 X	11826	-0-	-4584	-0-	180 9	11038 2	Y	126	121 0	4 1			7
*07	15128 X	12480	-0-	-2648	-0-	705 1	11645 2	Y	117	99 0	15 1			10
*08	14291 X	11666	-0-	-2625	-0-	151 9	10885 2	Y	119	103 0	18 1			8
*09	13560 X	11011	-0-	-2549	-0-	649 1	10295 2	Y	116	114 0	4 1			6
*10	12493 X	10379	-0-	-2114	-0-	139 9	9728 2	Y	115	112 0	3 1			6
*11	12090 X	8013	-0-	-4077	-0-	706 1	7460 2	Y	127	117 0	2 1			14
						129 9								
						524 1								
						127 9								
						413 1								
						140 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
*12	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	153 1	2580 2	Y	46	40 0	5 1			7
*01	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	51 9	2583 2	Y	49	44 0	9 1			3
*02	2660 X	2552	-0-	-108	-0-	157 1	2359 2	Y	44	28 0	13 1			6
*03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	54 9	2567 2	Y	46	36 0	12 1			4
*04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	145 1	2472 2	Y	39	34 0	6 1			3
*05	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	48 9	2476 2	Y	36	36 0	1 1			2
*06	2730 X	38	-0-	-2692	-0-	171 1		Y	-0-	1 0	1 1			-0-
*07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	51 9		Y	-0-					-0-
*08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	140 1		Y	-0-					-0-
*09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	43 9		Y	-0-					-0-
*10	2666 X	5	-0-	-2661	-0-	135 1		Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	40 9		Y	-0-					-0-
						38 2								
BRISCOE R														
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																							
BRISCOE B (SA3)															WELL #: 13H										RRCID -> 263604										COMPL. DATE 11/25/2016										TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																					
*12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2209	2	Y	131	114	0	15	1	20																																					
							144	9																																														
*01	2480 X	2049	-0-	-431	-0-	-0-	114	1	1855	2	Y	73	65	0	24	1	4																																					
							80	9																																														
*02	2492 X	2438	-0-	-54	-0-	-0-	139	1	2236	2	Y	57	39	0	14	1	8																																					
							63	9																																														
*03	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	-0-	148	1	2214	2	Y	101	81	0	19	1	9																																					
							111	9																																														
*04	2670 X	813	-0-	-1857	-0-	-0-	42	1	750	2	Y	19	16	0	10	1	2																																					
							21	9																																														
*05	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	-0-	132	1	2396	2	Y	143	137	0	1	1	7																																					
							157	9																																														
*06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-	246	1	4091	2	Y	-0-	2	0	5	1	-0-																																					
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	209	9				190	160	0	13	1	17																																					
							127	1	2085	2	Y	96	83	0	23	1	7																																					
							106	9																																														
*09	2610 X	511	-0-	-2099	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	1	5	0	3	1	-0-																																					
							1	9																																														
*10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					

GALVAN RANCH															WELL #: A444H										RRCID -> 263660										COMPL. DATE 01/01/2019										TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483									
*12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					

GALVAN RANCH															WELL #: A442H										RRCID -> 263675										COMPL. DATE 02/03/2012										TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669									
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*01	T. A.	749	-0-	749	749	749	40	1	652	2	Y	52	47	0	2	1	3																																					
							57	9																																														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	749	749					Y	-0-	3	1			-0-																																					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	749	749					Y	-0-					-0-																																					
*04	749 X	-0-	-0-	-749	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
*04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019														
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	Y	6	5	0	1
*01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	971	2	Y	29	26	0	2
*02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	32	9	805	2	Y	19	11	0	3
*03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	2	2	0	-0-
*04	1020 X	1014	-0-	-6	-0-	21	9	939	2	Y	23	19	0	2
*05	1054 X	980	-0-	-74	-0-	50	1	915	2	Y	13	13	0	1
*06	1020 X	912	-0-	-108	-0-	25	9	833	2	Y	28	27	0	2
*07	1054 X	914	-0-	-140	-0-	48	1	860	2	Y	3	3	0	-0-
*08	1054 X	922	-0-	-132	-0-	31	9	866	2	Y	3	3	0	-0-
*09	1020 X	900	-0-	-120	-0-	51	1	836	2	Y	14	13	0	1
*10	992 X	481	-0-	-511	-0-	3	9	441	2	Y	14	14	0	1
*11	900 X	313	-0-	-587	-0-	49	1	290	2	Y	6	6	0	1
						15	9							
						25	1							
						16	1							
						7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10695 X	3937	-0-	-6758	-0-	218	1	3699	2	Y	18	16	0	3
*01	16492 X	14659	-0-	-1833	-0-	834	1	13757	2	Y	62	57	0	3
*02	14896 X	10041	-0-	-4855	-0-	580	1	9405	2	Y	51	33	0	7
*03	16492 X	10800	-0-	-5692	-0-	668	1	10077	2	Y	50	39	0	4
*04	14190 X	6558	-0-	-7632	-0-	344	1	6188	2	Y	24	20	0	2
*05	14663 X	6163	-0-	-8500	-0-	317	1	5820	2	Y	24	24	0	1
*06	14190 X	8449	-0-	-5741	-0-	466	1	7949	2	Y	31	29	0	2
*07	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	685	1	11358	2	Y	32	27	0	3
*08	10788 X	10188	-0-	-600	-0-	569	1	9577	2	Y	38	33	0	3
*09	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	521	1	9140	2	Y	40	40	0	2
*10	12090 X	8853	-0-	-3237	-0-	450	1	8364	2	Y	35	34	0	2
*11	11700 X	5999	-0-	-5701	-0-	314	1	5654	2	Y	28	27	0	3
GALVAN STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540														
*12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	179	1	3017	2	Y	85	75	0	13
*01	3317 X	3279	-0-	-38	-0-	180	1	2993	2	Y	96	87	0	5
*02	2996 X	2836	-0-	-160	-0-	158	1	2580	2	Y	89	60	0	12
*03	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	188	1	2833	2	Y	109	87	0	9
*04	3210 X	2300	-0-	-910	-0-	120	1	2106	2	Y	66	57	0	5
*05	3286 X	2096	-0-	-1190	-0-	106	1	1922	2	Y	62	63	0	3
*06	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	168	1	2887	2	Y	75	72	0	4
*07	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	169	1	2794	2	Y	71	59	0	6
*08	3131 X	977	-0-	-2154	-0-	56	1	896	2	Y	23	19	0	2
*09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	25	9			Y	-0-	1	0	-0-
*10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818		
*12	13671 X	8657	-0-	-5014	-0-	482	1	8173	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
*01	13671 X	12962	-0-	-709	-0-	739	1	12203	2	Y	18	16	0	1 1	1
						20	9								
*02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	713	1	11625	2	Y	13	7	0	5 1	2
						14	9								
*03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	860	1	12952	2	Y	13	10	0	4 1	1
						14	9								
*04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	708	1	12742	2	Y	18	15	0	3 1	1
						20	9								
*05	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	719	1	13110	2	Y	16	15	0	1 1	1
						18	9								
*06	13380 X	12748	-0-	-632	-0-	709	1	12022	2	Y	15	14	0	1 1	1
						17	9								
*07	13919 X	13606	-0-	-313	-0-	772	1	12813	2	Y	19	15	0	3 1	2
						21	9								
*08	13919 X	5083	-0-	-8836	-0-	287	1	4794	2	Y	2	2	0	2 1	-0-
						2	9								
*09	13470 X	6175	-0-	-7295	-0-	332	1	5834	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
*10	13857 X	8734	-0-	-5123	-0-	446	1	8287	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*11	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B152H																
RRCID -> 265079																
COMPL. DATE 01/26/2016																
TOTAL DEPTH 9130																
PERF. 9518 - 15525																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	17019 X	16682	-0-	-337	-0-		930	1	15752	2	Y	-0-			-0-	
*01	16864 X	16540	-0-	-324	-0-		947	1	15593	2	Y	-0-			-0-	
*02	15148 X	14768	-0-	-380	-0-		853	1	13915	2	Y	-0-			-0-	
*03	16709 X	16423	-0-	-286	-0-		1021	1	15402	2	Y	-0-			-0-	
*04	16170 X	15700	-0-	-470	-0-		828	1	14872	2	Y	-0-			-0-	
*05	16709 X	16007	-0-	-702	-0-		832	1	15175	2	Y	-0-			-0-	
*06	16020 X	15446	-0-	-574	-0-		858	1	14588	2	Y	-0-			-0-	
*07	16430 X	15904	-0-	-526	-0-		905	1	14999	2	Y	-0-			-0-	
*08	16430 X	15827	-0-	-603	-0-		889	1	14938	2	Y	-0-			-0-	
*09	15720 X	15220	-0-	-500	-0-		824	1	14396	2	Y	-0-			-0-	
*10	16027 X	15701	-0-	-326	-0-		804	1	14897	2	Y	-0-			-0-	
*11	15450 X	11054	-0-	-4396	-0-		579	1	10474	2	Y	1	1	0	-0-	
							1	9								
GALVAN RANCH																
WELL #: A501H																
RRCID -> 265169																
COMPL. DATE 02/13/2016																
TOTAL DEPTH 9104																
PERF. 9555 - 14480																
*12	5456 X	5083	-0-	-373	-0-		276	1	4651	2	Y	142	123	0	13	22
							156	9								
*01	5332 X	5149	-0-	-183	-0-		283	1	4702	2	Y	149	135	0	28	8
							164	9								
*02	4788 X	4345	-0-	-443	-0-		246	1	3969	2	Y	118	78	0	32	16
							130	9								
*03	5208 X	5099	-0-	-109	-0-		309	1	4656	2	Y	122	96	0	31	11
							134	9								
*04	4980 X	4192	-0-	-788	-0-		217	1	3872	2	Y	94	82	0	15	8
							103	9								
*05	5146 X	4724	-0-	-422	-0-		242	1	4396	2	Y	78	80	0	2	4
							86	9								
*06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-						Y	-0-	1	0	3	-0-
*07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						Y	-0-				-0-
*08	5084 X	2	-0-	-5082	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
*09	4590 X	2	-0-	-4588	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
*10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-						Y	-0-				-0-
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU4 STATE																
WELL #: 18H																
RRCID -> 265195																
COMPL. DATE 01/05/2019																
TOTAL DEPTH 7294																
PERF. 7850 - 13818																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU1 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3813 X	2631	-0-	-1182	-0-	147	1	2484	2	Y	-0-			-0-
*01	3875 X	2316	-0-	-1559	-0-	131	1	2185	2	Y	-0-			-0-
*02	3500 X	2456	-0-	-1044	-0-	142	1	2306	2	Y	7	6 0		1
*03	3875 X	3000	-0-	-875	-0-	188	1	2810	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
*04	3390 X	2383	-0-	-1007	-0-	127	1	2256	2	Y	-0-			-0-
*05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	157	1	2835	2	Y	-0-			-0-
*06	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	151	1	2573	2	Y	-0-			-0-
*07	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	154	1	2543	2	Y	-0-			-0-
*08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	152	1	2566	2	Y	-0-			-0-
*09	2910 X	2592	-0-	-318	-0-	138	1	2454	2	Y	-0-			-0-
*10	3007 X	2439	-0-	-568	-0-	124	1	2315	2	Y	-0-			-0-
*11	2730 X	1385	-0-	-1345	-0-	72	1	1313	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450														
*12	9517 X	9486	-0-	-31	-0-	526	1	8895	2	Y	59	53 0	13 1	9
*01	10850 X	7776	-0-	-3074	-0-	442	1	7293	2	Y	37	34 0	10 1	2
*02	9800 X	9182	-0-	-618	-0-	527	1	8578	2	Y	70	45 0	17 1	10
*03	10850 X	9486	-0-	-1364	-0-	585	1	8825	2	Y	69	56 0	17 1	6
*04	9210 X	8905	-0-	-305	-0-	465	1	8354	2	Y	78	67 0	11 1	6
*05	10168 X	8896	-0-	-1272	-0-	458	1	8362	2	Y	69	70 0	2 1	3
*06	9840 X	28	-0-	-9812	-0-	27	2	1 9	Y	1	2 0	2 1		-0-
*07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				Y	-0-				-0-
*08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-				Y	-0-				-0-
*09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-				Y	-0-				-0-
*10	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-				Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 405

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7223 X	6683	-0-	-540	-0-	361 1	6104 2	Y	198	170 0	16 1	31		
*01	7595 X	5837	-0-	-1758	-0-	218 9	5352 2	Y	146	133 0	36 1	8		
*02	6860 X	5590	-0-	-1270	-0-	324 1	5139 2	Y	122	79 0	34 1	17		
*03	7595 X	6360	-0-	-1235	-0-	161 9	5834 2	Y	127	101 0	32 1	11		
*04	6450 X	5388	-0-	-1062	-0-	317 1	4986 2	Y	115	99 0	18 1	9		
*05	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	134 9	6389 2	Y	140	140 0	2 1	7		
*06	6150 X	264	-0-	-5886	-0-	386 1	245 2	Y	4	6 0	5 1	-0-		
*07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	140 9		Y	-0-			-0-		
*08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-	275 1		Y	-0-			-0-		
*09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-	127 9		Y	-0-			-0-		
*10	6913 X	1	-0-	-6912	-0-	350 1		Y	-0-			-0-		
*11	270 X	4	-0-	-266	-0-	154 9		Y	-0-			-0-		

BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
*12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	280 1	4744 2	Y	85	74 0	9 1	13		
*01	5115 X	5092	-0-	-23	-0-	94 9	4706 2	Y	94	85 0	17 1	5		
*02	4620 X	4493	-0-	-127	-0-	283 1	4144 2	Y	86	58 0	21 1	12		
*03	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	103 9	4498 2	Y	92	73 0	23 1	8		
*04	4950 X	1537	-0-	-3413	-0-	254 1	1426 2	Y	28	24 0	10 1	2		
*05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	95 9	5237 2	Y	90	87 0	1 1	4		
*06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	297 1	5100 2	Y	80	76 0	3 1	5		
*07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	101 9	4664 2	Y	71	60 0	10 1	6		
*08	5642 X	4778	-0-	-864	-0-	80 1	4439 2	Y	70	60 0	11 1	5		
*09	5490 X	4698	-0-	-792	-0-	31 9	4374 2	Y	68	67 0	2 1	4		
*10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	286 1	4455 2	Y	71	70 0	1 1	4		
*11	5490 X	4112	-0-	-1378	-0-	99 9	3823 2	Y	71	66 0	1 1	8		

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 406

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: A529H															RRCID -> 265517															COMPL. DATE 02/02/2016															TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																						
*12	2697 X	1236	-0-		-1461	-0-		68 1	1134 2	Y			31	26 0	3 1		5																																																									
								34 9																																																																		
*01	3813 X	1116	-0-		-2697	-0-		60 1	1031 2	Y			23	21 0	6 1		1																																																									
								25 9																																																																		
*02	1288 X	1069	-0-		-219	-0-		58 1	996 2	Y			14	8 0	5 1		2																																																									
								15 9																																																																		
*03	1367 X	1367	-0-		-0-	-0-		84 1	1257 2	Y			24	18 0	6 1		2																																																									
								26 9																																																																		
*04	1451 X	1451	-0-		-0-	-0-		75 1	1348 2	Y			25	21 0	4 1		2																																																									
								28 9																																																																		
*05	2105 X	2105	-0-		-0-	-0-		108 1	1958 2	Y			35	34 0	1 1		2																																																									
								39 9																																																																		
*06	3872 X	3872	-0-		-0-	-0-		210 1	3581 2	Y			74	71 0	1 1		4																																																									
								81 9																																																																		
*07	4153 X	4153	-0-		-0-	-0-		232 1	3858 2	Y			57	48 0	8 1		5																																																									
								63 9																																																																		
*08	3936 X	3936	-0-		-0-	-0-		216 1	3663 2	Y			52	44 0	9 1		4																																																									
								57 9																																																																		
*09	3630 X	2633	-0-		-997	-0-		138 1	2452 2	Y			39	39 0	2 1		2																																																									
								43 9																																																																		
*10	5213 X	5213	-0-		-0-	-0-		267 1	4940 2	Y			5	6 0	1 1		-0-																																																									
								6 9																																																																		
*11	3869 X	3869	-0-		-0-	-0-		201 1	3638 2	Y			27	24 0			3																																																									
								30 9																																																																		
SAN AMBROSIA D (SA1)																																																																										
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207																																																																										
*12	3554 X	3554	-0-		-0-	-0-		173 1	2938 2	Y			403	353 0	57 1		63																																																									
								443 9																																																																		
*01	2638 X	2638	-0-		-0-	-0-		131 1	2184 2	Y			294	267 0	74 1		16																																																									
								323 9																																																																		
*02	4732 X	1370	-0-		-3362	-0-		72 1	1131 2	Y			152	100 0	47 1		21																																																									
								167 9																																																																		
*03	5239 X	2753	-0-		-2486	-0-		149 1	2220 2	Y			349	278 0	62 1		30																																																									
								384 9																																																																		
*04	5070 X	444	-0-		-4626	-0-		20 1	378 2	Y			42	37 0	32 1		3																																																									
								46 9																																																																		
*05	3565 X	2355	-0-		-1210	-0-		109 1	1971 2	Y			250	240 0	1 1		12																																																									
								275 9																																																																		
*06	2670 X	35	-0-		-2635	-0-		28 2	7 9	Y			6	10 0	8 1		-0-																																																									
*07	2759 X	2123	-0-		-636	-0-		107 1	1770 2	Y			224	188 0	16 1		20																																																									
								246 9																																																																		
*08	2759 X	17	-0-		-2742	-0-		17 2		Y			-0-	20 1			-0-																																																									
*09	2280 X	1854	-0-		-426	-0-		91 1	1601 2	Y			147	139 0			8																																																									
								162 9																																																																		
*10	3764 X	3764	-0-		-0-	-0-		161 1	2969 2	Y			576	552 0	3 1		29																																																									
								634 9																																																																		
*11	2070 X	1762	-0-		-308	-0-		80 1	1400 2	Y			256	249 0	7 1		29																																																									
								282 9																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361	
*12	34617 X	34617	-0-	-0-	-0-	1930	1	32685	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*01	40424 X	29395	-0-	-11029	-0-	1682	1	27710	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
*02	36512 X	27783	-0-	-8729	-0-	1608	1	26173	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*03	37944 X	31159	-0-	-6785	-0-	1943	1	29215	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*04	35880 X	29319	-0-	-6561	-0-	1545	1	27770	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*05	34658 X	29420	-0-	-5238	-0-	1527	1	27891	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*06	30150 X	27818	-0-	-2332	-0-	1544	1	26272	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*07	31155 X	28266	-0-	-2889	-0-	1610	1	26654	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*08	31155 X	27683	-0-	-3472	-0-	1556	1	26125	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*09	29340 X	26322	-0-	-3018	-0-	1423	1	24897	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*10	29450 X	26872	-0-	-2578	-0-	1374	1	25495	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
*11	27810 X	24510	-0-	-3300	-0-	1283	1	23223	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
BRASK DUMONT													WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH LP				WELL #:	1H	RRCID ->	266258	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL	DEPTH	8190	PERF.	8872 -	13630
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12		6572 X	6289	-0-	-283	-0-	341 1	5792	2	Y	142	124 0	16 1	22	
							156 9								
*01		6510 X	6242	-0-	-268	-0-	346 1	5719	2	Y	161	145 0	29 1	9	
							177 9								
*02		5712 X	5530	-0-	-182	-0-	313 1	5070	2	Y	134	90 0	34 1	19	
							147 9								
*03		6324 X	6028	-0-	-296	-0-	365 1	5503	2	Y	145	114 0	37 1	13	
							160 9								
*04		6120 X	4924	-0-	-1196	-0-	249 1	4550	2	Y	114	99 0	19 1	9	
							125 9								
*05		6293 X	5739	-0-	-554	-0-	293 1	5322	2	Y	113	114 0	2 1	6	
							124 9								
*06		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	350 1	5946	2	Y	123	118 0	4 1	7	
							135 9								
*07		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	344 1	5699	2	Y	123	102 0	17 1	11	
							135 9								
*08		6014 X	2587	-0-	-3427	-0-	141 1	2387	2	Y	54	46 0	15 1	4	
							59 9								
*09		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	-0-	2 0	2 1	-0-	
*10		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU6				WELL #:	6H	RRCID ->	266860	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	8775 -	14284
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE R				WELL #:	13H	RRCID ->	266861	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	7075	PERF.	7604 -	12987
*12	7564 X	7464	-0-	-100	-0-	-0-	408 1	6899	2	Y	143	124 0	13 1	22	
							157 9								
*01	7719 X	6554	-0-	-1165	-0-	-0-	367 1	6042	2	Y	132	119 0	28 1	7	
							145 9								
*02	6972 X	6089	-0-	-883	-0-	-0-	346 1	5615	2	Y	116	77 0	30 1	16	
							128 9								
*03	7719 X	7124	-0-	-595	-0-	-0-	437 1	6555	2	Y	120	95 0	31 1	10	
							132 9								
*04	7230 X	4280	-0-	-2950	-0-	-0-	220 1	3983	2	Y	70	60 0	14 1	6	
							77 9								
*05	7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	-0-	293 1	5324	2	Y	105	105 0	1 1	5	
							116 9								
*06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	-0-	425 1	7250	2	Y	185	176 0	3 1	11	
							204 9								
*07	7130 X	6675	-0-	-455	-0-	-0-	374 1	6183	2	Y	107	90 0	19 1	9	
							118 9								
*08	7130 X	5601	-0-	-1529	-0-	-0-	309 1	5217	2	Y	68	58 0	14 1	5	
							75 9								
*09	7890 X	5917	-0-	-1973	-0-	-0-	312 1	5487	2	Y	107	104 0	2 1	6	
							118 9								
*10	8153 X	6491	-0-	-1662	-0-	-0-	327 1	6035	2	Y	117	114 0	3 1	6	
							129 9								
*11	7890 X	4456	-0-	-3434	-0-	-0-	229 1	4147	2	Y	73	69 0	2 1	8	
							80 9								

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997												
GALVAN RANCH			WELL #:			C403H			RRCID -> 267049			COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-			340 1	5767 2	Y		49	42 0	4 1			8	
*01	6541 X	6044	-0-	-497	-0-			54 9	5647 2	Y		50	45 0	10 1			3	
*02	5908 X	5535	-0-	-373	-0-			342 1	5182 2	Y		30	21 0	8 1			4	
*03	6541 X	6049	-0-	-492	-0-			55 9	5649 2	Y		21	15 0	8 1			2	
*04	6060 X	5770	-0-	-290	-0-			320 1	5440 2	Y		26	23 0	3 1			2	
*05	6169 X	6012	-0-	-157	-0-			33 9	5679 2	Y		21	21 0	1 1			1	
*06	5940 X	5731	-0-	-209	-0-			377 1	5378 2	Y		33	31 0	1 1			2	
*07	6138 X	5761	-0-	-377	-0-			23 9	5364 2	Y		66	55 0	7 1			6	
*08	6045 X	5758	-0-	-287	-0-			301 1	5299 2	Y		130	111 0	16 1			9	
*09	5820 X	5471	-0-	-349	-0-			29 9	5105 2	Y		66	68 0	4 1			3	
*10	6014 X	5644	-0-	-370	-0-			73 9	5283 2	Y		70	69 0	1 1			3	
*11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-			284 1	4663 2	Y		79	72 0	1 1			9	
								77 9										
								256 1										
								87 9										
BRISCOE R																		
					WELL #:	10H	RRCID -> 267050	COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447							
*12	4309 X	3973	-0-	-336	-0-			215 1	3672 2	Y		78	68 0	7 1			12	
*01	4309 X	3924	-0-	-385	-0-			86 9	3644 2	Y		54	49 0	14 1			3	
*02	3892 X	3405	-0-	-487	-0-			221 1	3117 2	Y		88	59 0	20 1			12	
*03	4154 X	3752	-0-	-402	-0-			59 9	3407 2	Y		107	85 0	25 1			9	
*04	4020 X	2050	-0-	-1970	-0-			191 1	1860 2	Y		79	68 0	14 1			6	
*05	4092 X	3908	-0-	-184	-0-			97 9	3625 2	Y		76	76 0	2 1			4	
*06	3810 X	3359	-0-	-451	-0-			118 9	3074 2	Y		94	90 0	2 1			6	
*07	3782 X	3536	-0-	-246	-0-			103 1	3238 2	Y		94	79 0	13 1			8	
*08	3906 X	3254	-0-	-652	-0-			87 9	2979 2	Y		88	76 0	14 1			6	
*09	3780 X	2867	-0-	-913	-0-			199 1	2625 2	Y		82	81 0	3 1			4	
*10	3906 X	3851	-0-	-55	-0-			90 9	3544 2	Y		106	103 0	2 1			5	
*11	3420 X	2864	-0-	-556	-0-			190 1	2632 2	Y		78	73 0	1 1			9	
								117 9										
								146 1										
								86 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE R				WELL #:	11H	RRCID -> 267051	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7943	- 13798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	3379 X	3204	-0-	-175	-0-	173 95	1 9	2936	2	Y	86	75 0	10 1			13
*01	3224 X	3066	-0-	-158	-0-	170 94	1 9	2802	2	Y	85	76 0	17 1			5
*02	2912 X	2746	-0-	-166	-0-	154 90	1 9	2502	2	Y	82	56 0	20 1			11
*03	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	165 87	1 9	2468	2	Y	79	61 0	22 1			7
*04	3090 X	1607	-0-	-1483	-0-	83 36	1 9	1488	2	Y	33	29 0	8 1			3
*05	3193 X	1073	-0-	-2120	-0-	54 40	1 9	979	2	Y	36	36 0	1 1			2
*06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	199 101	1 9	3396	2	Y	92	88 0	1 1			5
*07	3038 X	2995	-0-	-43	-0-	166 78	1 9	2751	2	Y	71	59 0	11 1			6
*08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	159 84	1 9	2675	2	Y	76	65 0	12 1			5
*09	3690 X	2775	-0-	-915	-0-	146 79	1 9	2550	2	Y	72	70 0	3 1			4
*10	3813 X	2764	-0-	-1049	-0-	138 74	1 9	2552	2	Y	67	66 0	2 1			3
*11	3690 X	2117	-0-	-1573	-0-	106 123	1 9	1888	2	Y	112	101 0	1 1			13

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8253 - 13245	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	5580 X	5454	-0-	-126	-0-	294	1	5004	2	Y	142	124	0	22
						156	9							
*01	5487 X	5400	-0-	-87	-0-	299	1	4936	2	Y	150	136	0	8
						165	9							
*02	4956 X	4803	-0-	-153	-0-	272	1	4390	2	Y	128	84	0	18
						141	9							
*03	5487 X	5306	-0-	-181	-0-	320	1	4799	2	Y	170	135	0	15
						187	9							
*04	5280 X	3513	-0-	-1767	-0-	180	1	3227	2	Y	96	83	0	8
						106	9							
*05	5456 X	5441	-0-	-15	-0-	276	1	5044	2	Y	110	111	0	5
						121	9							
*06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	287	1	4885	2	Y	132	125	0	8
						145	9							
*07	5301 X	5120	-0-	-181	-0-	283	1	4702	2	Y	123	103	0	11
						135	9							
*08	5456 X	1562	-0-	-3894	-0-	85	1	1434	2	Y	39	34	0	3
						43	9							
*09	5310 X	4105	-0-	-1205	-0-	216	1	3778	2	Y	101	98	0	5
						111	9							
*10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	321	1	5944	2	Y	135	131	0	7
						149	9							
*11	5310 X	4567	-0-	-743	-0-	234	1	4243	2	Y	82	78	0	9
						90	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023														
*12	5766 X	5511	-0-	-255	-0-	307	1	5204	2	Y	-0-			-0-
*01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	314	1	5176	2	Y	117	107	0	6
						129	9							
*02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	283	1	4595	2	Y	159	106	0	22
						175	9							
*03	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	327	1	4954	2	Y	217	172	0	19
						239	9							
*04	5430 X	4318	-0-	-1112	-0-	217	1	3955	2	Y	133	115	0	11
						146	9							
*05	5611 X	4395	-0-	-1216	-0-	224	1	4075	2	Y	87	91	0	4
						96	9							
*06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	302	1	5171	2	Y	200	189	0	12
						220	9							
*07	5580 X	5187	-0-	-393	-0-	289	1	4753	2	Y	132	111	0	12
						145	9							
*08	5518 X	1449	-0-	-4069	-0-	80	1	1341	2	Y	25	21	0	2
						28	9							
*09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*10	5890 X	-0-	-0-	-5883	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997																																																	
GALVAN STATE										WELL #:										2H										RRCID -> 267934										COMPL. DATE 01/18/2016										TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																							
*12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	140	1	2352	2	Y	24	20	0	3	1	4																																											
						26	9																																																				
*01	2542 X	2506	-0-	-36	-0-	144	1	2333	2	Y	26	24	0	5	1	1																																											
						29	9																																																				
*02	2296 X	2212	-0-	-84	-0-	127	1	2060	2	Y	23	14	0	7	1	3																																											
						25	9																																																				
*03	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	149	1	2232	2	Y	26	20	0	7	1	2																																											
						29	9																																																				
*04	2460 X	2006	-0-	-454	-0-	104	1	1880	2	Y	20	16	0	4	1	2																																											
						22	9																																																				
*05	2511 X	1841	-0-	-670	-0-	95	1	1736	2	Y	9	10	0	1	1	-0-																																											
						10	9																																																				
*06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	138	1	2350	2	Y	24	23	0			1																																											
						26	9																																																				
*07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	27	23	0	3	1	2																																											
						30	9																																																				
*08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	137	1	2312	2	Y	17	14	0	4	1	1																																											
						19	9																																																				
*09	2520 X	2361	-0-	-159	-0-	127	1	2215	2	Y	17	16	0	1	1	1																																											
						19	9																																																				
*10	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	122	1	2261	2	Y	19	19	0			1																																											
						21	9																																																				
*11	2520 X	1941	-0-	-579	-0-	101	1	1828	2	Y	11	11	0			1																																											
						12	9																																																				
GALVAN RANCH										WELL #: B346H										RRCID -> 267935										COMPL. DATE 09/22/2014										TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592																			
*12	18104 X	17225	-0-	-879	-0-	962	1	16248	2	Y	14	12	0	2	1	2																																											
						15	9																																																				
*01	17856 X	17174	-0-	-682	-0-	981	1	16175	2	Y	16	14	0	3	1	1																																											
						18	9																																																				
*02	15904 X	15282	-0-	-622	-0-	885	1	14382	2	Y	14	8	0	5	1	2																																											
						15	9																																																				
*03	17298 X	16700	-0-	-598	-0-	1041	1	15644	2	Y	14	11	0	4	1	1																																											
						15	9																																																				
*04	16680 X	15863	-0-	-817	-0-	835	1	15016	2	Y	11	10	0	1	1	1																																											
						12	9																																																				
*05	17236 X	16283	-0-	-953	-0-	845	1	15428	2	Y	9	10	0			-0-																																											
						10	9																																																				
*06	16620 X	15617	-0-	-1003	-0-	866	1	14741	2	Y	9	8	0			1																																											
						10	9																																																				
*07	16926 X	16056	-0-	-870	-0-	912	1	15135	2	Y	8	7	0	1	1	1																																											
						9	9																																																				
*08	16709 X	15216	-0-	-1493	-0-	857	1	14349	2	Y	9	8	0	1	1	1																																											
						10	9																																																				
*09	15870 X	15135	-0-	-735	-0-	817	1	14311	2	Y	6	7	0			-0-																																											
						7	9																																																				
*10	16306 X	14539	-0-	-1767	-0-	745	1	13785	2	Y	8	8	0			-0-																																											
						9	9																																																				
*11	15630 X	9956	-0-	-5674	-0-	519	1	9420	2	Y	15	13	0			2																																											
						17	9																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRASK DUMONT														
WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699														
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE G																	
WELL #: 16H										RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G										WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*04	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-		
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	222	-0-	222	241	9	1	159	2	Y	49	46	0			3		
							54	9											
*07	313	X	72	-0-	-241	-0-	46	2	26	9	Y	24	20	0	5	1	2		
*08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	49	2	29	9	Y	26	22	0	4	1	2		
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-		
*10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-		
*11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-		

GALVAN RANCH LP										WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325	
*12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	532	1	9000	2	Y	18	15	0	2	1	3		
							20	9											
*01	9610	X	9284	-0-	-326	-0-	530	1	8734	2	Y	18	16	0	4	1	1		
							20	9											
*02	8680	X	6101	-0-	-2579	-0-	354	1	5734	2	Y	12	8	0	3	1	2		
							13	9											
*03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	621	1	9350	2	Y	18	13	0	5	1	2		
							20	9											
*04	9300	X	8289	-0-	-1011	-0-	437	1	7833	2	Y	17	15	0	3	1	1		
							19	9											
*05	9548	X	9292	-0-	-256	-0-	480	1	8791	2	Y	19	18	0	1	1	1		
							21	9											
*06	9660	X	8413	-0-	-1247	-0-	464	1	7935	2	Y	13	12	0	1	1	1		
							14	9											
*07	9982	X	8211	-0-	-1771	-0-	469	1	7722	2	Y	18	14	0	3	1	2		
							20	9											
*08	9982	X	8277	-0-	-1705	-0-	463	1	7793	2	Y	19	16	0	4	1	1		
							21	9											
*09	9000	X	7939	-0-	-1061	-0-	426	1	7492	2	Y	19	18	0	1	1	1		
							21	9											
*10	9300	X	8156	-0-	-1144	-0-	417	1	7720	2	Y	17	16	0	1	1	1		
							19	9											
*11	8400	X	7365	-0-	-1035	-0-	386	1	6979	2	Y	-0-	1	0			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH		WELL #:		C307H	RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443		- 14072						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-						Y	-0-						-0-	
*01	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-						Y	-0-						-0-	
*02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-						Y	-0-						-0-	
*04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WATSON STATE				WELL #:	4H	RRCID -> 268491	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8635	- 13231	
*12	10168 X	8847	-0-	-1321	-0-	495	1	8352	2	Y	-0-
*01	9455 X	9123	-0-	-332	-0-	521	1	8602	2	Y	-0-
*02	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	463	1	7550	2	Y	-0-
*03	8866 X	8654	-0-	-212	-0-	537	1	8117	2	Y	-0-
*04	8820 X	7229	-0-	-1591	-0-	380	1	6849	2	Y	-0-
*05	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	515	1	9384	2	Y	-0-
*06	8820 X	8376	-0-	-444	-0-	464	1	7912	2	Y	-0-
*07	8866 X	8574	-0-	-292	-0-	488	1	8086	2	Y	-0-
*08	9920 X	8615	-0-	-1305	-0-	484	1	8131	2	Y	-0-
*09	9600 X	8083	-0-	-1517	-0-	436	1	7647	2	Y	-0-
*10	9920 X	8454	-0-	-1466	-0-	432	1	8022	2	Y	-0-
11	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	408	1	7399	2	Y	-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
*12	14353 X	13283	-0-	-1070	-0-	737 61 9	1	12485	2	Y	55	47	0	4	1	9	
*01	13764 X	13116	-0-	-648	-0-	747 40 9	1	12329	2	Y	36	33	0	10	1	2	
*02	12432 X	11886	-0-	-546	-0-	686 32 9	1	11168	2	Y	29	20	0	7	1	4	
*03	13764 X	12755	-0-	-1009	-0-	794 33 9	1	11928	2	Y	30	23	0	8	1	3	
*04	12990 X	12752	-0-	-238	-0-	669 28 9	1	12055	2	Y	25	22	0	4	1	2	
*05	13299 X	12863	-0-	-436	-0-	666 25 9	1	12172	2	Y	23	23	0	1	1	1	
*06	12750 X	12426	-0-	-324	-0-	688 24 9	1	11714	2	Y	22	21	0	1	1	1	
*07	13175 X	12479	-0-	-696	-0-	707 23 9	1	11749	2	Y	21	17	0	3	1	2	
*08	13175 X	12027	-0-	-1148	-0-	673 25 9	1	11329	2	Y	23	19	0	4	1	2	
*09	12750 X	11311	-0-	-1439	-0-	611 24 9	1	10676	2	Y	22	22	0	1	1	1	
*10	12865 X	11695	-0-	-1170	-0-	597 28 9	1	11070	2	Y	25	24	0	1	1	1	
*11	12420 X	7669	-0-	-4751	-0-	399 25 9	1	7245	2	Y	23	21	0			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	11315 X	9923	-0-	-1392	-0-	552 4 9	1	9367	2	Y	4	3 0		1
*01	11315 X	9228	-0-	-2087	-0-	528 3 9	1	8697	2	Y	3	3 0	1 1	-0-
*02	9604 X	8537	-0-	-1067	-0-	493 11 9	1	8033	2	Y	10	8 0	1 1	1
*03	10633 X	8915	-0-	-1718	-0-	554 37 9	1	8324	2	Y	34	27 0	5 1	3
*04	10290 X	8696	-0-	-1594	-0-	454 24 9	1	8218	2	Y	22	18 0	5 1	2
*05	9920 X	8319	-0-	-1601	-0-	430 22 9	1	7867	2	Y	20	20 0	1 1	1
*06	9150 X	8093	-0-	-1057	-0-	448 12 9	1	7633	2	Y	11	10 0	1 1	1
*07	9455 X	8077	-0-	-1378	-0-	455 30 9	1	7592	2	Y	27	23 0	3 1	2
*08	8990 X	7938	-0-	-1052	-0-	444 14 9	1	7480	2	Y	13	11 0	3 1	1
*09	8700 X	7473	-0-	-1227	-0-	402 13 9	1	7058	2	Y	12	12 0		1
*10	8370 X	7402	-0-	-968	-0-	377 41 9	1	6984	2	Y	37	36 0		2
*11	8100 X	6331	-0-	-1769	-0-	332 18 9	1	5981	2	Y	16	16 0		2

BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
*12	403 X	26	-0-	-377	-0-	18	2	8 9	Y	7	6 0			1
*01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-				Y	-0-				-0-
*03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-				-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387	
*12	10602 X	9364	-0-	-1238	-0-	519	1	8780	2	Y	59	51 0		9
*01	10602 X	8590	-0-	-2012	-0-	65	9	8062	2	Y	35	31 0	11 1	2
*02	9576 X	8572	-0-	-1004	-0-	489	1	8075	2	Y	-0-	2 1		-0-
*03	9579 X	9118	-0-	-461	-0-	39	9	8539	2	Y	10	9 0		1
*04	9270 X	8671	-0-	-599	-0-	497	1	8214	2	Y	4	4 0	1 1	-0-
*05	9486 X	5248	-0-	-4238	-0-	568	1	4976	2	Y	1	1 0		-0-
*06	9180 X	1521	-0-	-7659	-0-	11	9	1421	2	Y	15	14 0		1
*07	9486 X	2502	-0-	-6984	-0-	453	1	2317	2	Y	42	34 0	5 1	4
*08	9114 X	3321	-0-	-5793	-0-	4	9	3067	2	Y	64	56 0	8 1	4
*09	8670 X	4818	-0-	-3852	-0-	83	1	4481	2	Y	75	73 0	2 1	4
*10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	139	1	7731	2	Y	45	45 0	2 1	2
*11	3210 X	2947	-0-	-263	-0-	46	9	2793	2	Y	1	2 0	1 1	-0-
						184	1							
						70	9							
						254	1							
						83	9							
						417	1							
						50	9							
						153	1							
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH		WELL #:		A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH		8752 PERF. 9725		- 14388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	10416 X	9274	-0-	-1142	-0-			512 1	8640 2	Y		111	97 0	10 1			17	
								122 9										
*01	10416 X	8947	-0-	-1469	-0-			505 1	8348 2	Y		85	76 0	21 1			5	
								94 9										
*02	9044 X	7797	-0-	-1247	-0-			449 1	7280 2	Y		62	42 0	16 1			9	
								68 9										
*03	9269 X	7349	-0-	-1920	-0-			455 1	6848 2	Y		42	35 0	12 1			4	
								46 9										
*04	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-			492 1	8880 2	Y		51	44 0	7 1			4	
								56 9										
*05	9269 X	8405	-0-	-864	-0-			434 1	7927 2	Y		40	41 0	1 1			2	
								44 9										
*06	8670 X	7148	-0-	-1522	-0-			398 1	6721 2	Y		26	25 0	1 1			2	
								29 9										
*07	9734 X	7441	-0-	-2293	-0-			420 1	6963 2	Y		53	45 0	5 1			5	
								58 9										
*08	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-			588 1	9890 2	Y		40	35 0	7 1			3	
								44 9										
*09	9420 X	9058	-0-	-362	-0-			487 1	8515 2	Y		51	50 0	1 1			3	
								56 9										
*10	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-			458 1	8434 2	Y		64	63 0	1 1			3	
								70 9										
*11	10170 X	6086	-0-	-4084	-0-			315 1	5696 2	Y		68	62 0	1 1			8	
								75 9										

GALVAN RANCH				WELL #:		A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH		8741 PERF. 9410		- 14729		
*12	6634 X	4440	-0-	-2194	-0-			243 1	4129 2	Y		62	54 0	9 1			10	
								68 9										
*01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-			405 1	6706 2	Y		96	88 0	13 1			5	
								106 9										
*02	7532 X	4226	-0-	-3306	-0-			241 1	3940 2	Y		41	25 0	15 1			6	
								45 9										
*03	8339 X	7494	-0-	-845	-0-			381 1	5737 2	Y		1251	992 0	156 1			109	
								1376 9										
*04	8070 X	5978	-0-	-2092	-0-			313 1	5602 2	Y		57	49 0	112 1			5	
								63 9										
*05	7223 X	6586	-0-	-637	-0-			336 1	6187 2	Y		57	58 0	1 1			3	
								63 9										
*06	7260 X	5156	-0-	-2104	-0-			284 1	4827 2	Y		41	40 0	2 1			2	
								45 9										
*07	7502 X	6332	-0-	-1170	-0-			358 1	5912 2	Y		56	47 0	6 1			5	
								62 9										
*08	7502 X	6522	-0-	-980	-0-			361 1	6094 2	Y		61	53 0	9 1			4	
								67 9										
*09	6390 X	6192	-0-	-198	-0-			329 1	5784 2	Y		72	70 0	2 1			4	
								79 9										
*10	6603 X	6222	-0-	-381	-0-			314 1	5835 2	Y		66	65 0	2 1			3	
								73 9										
*11	6300 X	4504	-0-	-1796	-0-			233 1	4215 2	Y		51	47 0	1 1			6	
								56 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A335 H										RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016			
												TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-				-0-
*01	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	578	1	9505	2	Y	168	153	0	6 1	9
						185	9								
*02	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	827	1	13446	2	Y	66	43	0	23 1	9
						73	9								
*03	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	739	1	11078	2	Y	81	63	0	20 1	7
						89	9								
*04	9930 X	3951	-0-	-5979	-0-	207	1	3720	2	Y	22	18	0	9 1	2
						24	9								
*05	15872 X	4280	-0-	-11592	-0-	221	1	4022	2	Y	34	33	0	1 1	2
						37	9								
*06	15360 X	4465	-0-	-10895	-0-	245	1	4180	2	Y	36	35	0	1 1	2
						40	9								
*07	15872 X	4158	-0-	-11714	-0-	236	1	3887	2	Y	32	27	0	4 1	3
						35	9								
*08	11904 X	4252	-0-	-7652	-0-	238	1	3980	2	Y	31	27	0	5 1	2
						34	9								
*09	4470 X	4203	-0-	-267	-0-	225	1	3933	2	Y	41	40	0	1 1	2
						45	9								
*10	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	220	1	4114	2	Y	45	44	0	1 1	2
						50	9								
*11	4470 X	3542	-0-	-928	-0-	184	1	3318	2	Y	36	33	0	1 1	4
						40	9								

GALVAN RANCH										WELL #: A540H		RRCID -> 269554			
												COMPL. DATE 12/01/2016			
												TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922			
*12	5952 X	41	-0-	-5911	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE B (SA7)										WELL #: 15H		RRCID -> 269555			
												COMPL. DATE 12/05/2012			
												TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957			
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B (SA6)														
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	4619 X	4216	-0-	-403	-0-		229 1	3867 2	Y	109	95 0	15 1		17
							120 9							
*01	5363 X	1851	-0-	-3512	-0-		103 1	1706 2	Y	38	35 0	18 1		2
							42 9							
*02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		276 1	4531 2	Y	112	76 0	23 1		15
							123 9							
*03	5363 X	4827	-0-	-536	-0-		290 1	4377 2	Y	145	113 0	34 1		13
							160 9							
*04	4620 X	2126	-0-	-2494	-0-		108 1	1952 2	Y	60	52 0	16 1		5
							66 9							
*05	5456 X	4672	-0-	-784	-0-		235 1	4290 2	Y	134	131 0	1 1		7
							147 9							
*06	5280 X	3543	-0-	-1737	-0-		190 1	3240 2	Y	103	100 0	4 1		6
							113 9							
*07	5456 X	3222	-0-	-2234	-0-		178 1	2959 2	Y	77	64 0	12 1		7
							85 9							
*08	4836 X	3718	-0-	-1118	-0-		202 1	3389 2	Y	115	99 0	15 1		8
							127 9							
*09	4530 X	4240	-0-	-290	-0-		220 1	3870 2	Y	136	133 0	4 1		7
							150 9							
*10	4681 X	2449	-0-	-2232	-0-		121 1	2253 2	Y	68	69 0	3 1		3
							75 9							
*11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		181 1	3312 2	Y	103	93 0	1 1		12
							113 9							

BRASK DUMONT														
WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 423

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	147 64 9	1	2481	2	Y	58	51 0	6 1	9
*01	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	151 67 9	1	2469	2	Y	61	56 0	11 1	3
*02	2464 X	2324	-0-	-140	-0-	131 59 9	1	2134	2	Y	54	36 0	14 1	7
*03	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	157 66 9	1	2357	2	Y	60	47 0	15 1	5
*04	2610 X	1839	-0-	-771	-0-	94 42 9	1	1703	2	Y	38	33 0	7 1	3
*05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	139 59 9	1	2540	2	Y	54	53 0	1 1	3
*06	2610 X	2564	-0-	-46	-0-	139 54 9	1	2371	2	Y	49	47 0	2 1	3
*07	2573 X	2393	-0-	-180	-0-	133 45 9	1	2215	2	Y	41	33 0	7 1	4
*08	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	145 51 9	1	2411	2	Y	46	39 0	8 1	3
*09	2670 X	2065	-0-	-605	-0-	108 43 9	1	1914	2	Y	39	38 0	2 1	2
*10	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	134 52 9	1	2448	2	Y	47	46 0	1 1	2
*11	2550 X	2040	-0-	-510	-0-	106 43 9	1	1891	2	Y	39	36 0	1 1	4

GALVAN RANCH														
WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230														
*12	7192 X	6797	-0-	-395	-0-	376 67 9	1	6354	2	Y	61	53 0	9 1	10
*01	7285 X	5839	-0-	-1446	-0-	329 63 9	1	5447	2	Y	57	52 0	12 1	3
*02	7476 X	4338	-0-	-3138	-0-	247 43 9	1	4048	2	Y	39	25 0	12 1	5
*03	8277 X	4838	-0-	-3439	-0-	301 10 9	1	4527	2	Y	9	8 0	5 1	1
*04	8010 X	4440	-0-	-3570	-0-	232 25 9	1	4183	2	Y	23	20 0	2 1	2
*05	6820 X	4711	-0-	-2109	-0-	244 40 9	1	4427	2	Y	36	35 0	1 1	2
*06	5640 X	4553	-0-	-1087	-0-	250 36 9	1	4267	2	Y	33	32 0	1 1	2
*07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	301 45 9	1	4995	2	Y	41	33 0	6 1	4
*08	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	247 34 9	1	4154	2	Y	31	27 0	6 1	2
*09	4560 X	4263	-0-	-297	-0-	230 35 9	1	3998	2	Y	32	31 0	1 1	2
*10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	289 48 9	1	5325	2	Y	44	43 0	1 1	2
*11	5160 X	2492	-0-	-2668	-0-	130 25 9	1	2337	2	Y	23	22 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623	
								PERF. 7955 - 12515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633	
								PERF. 7963 - 12146	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634	
								PERF. 7865 - 12737	
*12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	94 1	1577 2	Y	91
						100 9			80 0
*01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	92 1	1533 2	Y	94
						103 9			85 0
*02	1540 X	1374	-0-	-166	-0-	74 1	1225 2	Y	68
						75 9			44 0
*03	1767 X	1643	-0-	-124	-0-	99 1	1447 2	Y	88
						97 9			68 0
*04	1710 X	728	-0-	-982	-0-	36 1	647 2	Y	41
						45 9			37 0
*05	1767 X	1091	-0-	-676	-0-	54 1	968 2	Y	63
						69 9			62 0
*06	1680 X	1244	-0-	-436	-0-	64 1	1104 2	Y	69
						76 9			66 0
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	726 2	Y	49
						54 9			41 0
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	65 1	1078 2	Y	90
						99 9			78 0
*09	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	54 1	944 2	Y	55
						61 9			55 0
*10	837 N	706	-0-	-131	-0-	32 1	642 2	Y	29
						32 9			30 0
*11	1200 N	277	-0-	-923	-0-	14 1	246 2	Y	15
						17 9			14 0

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 425

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269619	CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2016						CNTY: DIMMIT 8199 PERF. 8791 - 13218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	113 41 9			1864	2	Y		37	33	0	3	1	6
*01	2046 X	1919	-0-	-127	-0-	107 31 9			1781	2	Y		28	25	0	7	1	2
*02	1848 X	1635	-0-	-213	-0-	93 21 9			1521	2	Y		19	11	0	7	1	3
*03	2046 X	1935	-0-	-111	-0-	121 35 9			1779	2	Y		32	26	0	6	1	3
*04	1950 X	1554	-0-	-396	-0-	81 26 9			1447	2	Y		24	21	0	4	1	2
*05	2015 X	1301	-0-	-714	-0-	67 32 9			1202	2	Y		29	29	0	1	1	1
*06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	113 101 9			1946	2	Y		92	87	0	1	1	5
*07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	114 116 9			1858	2	Y		105	88	0	13	1	9
*08	1922 X	1597	-0-	-325	-0-	89 43 9			1465	2	Y		39	34	0	11	1	3
*09	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	99 23 9			1722	2	Y		21	22	0	1	1	1
*10	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	100 41 9			1837	2	Y		37	35	0	1	1	2
*11	2160 X	1581	-0-	-579	-0-	81 30 9			1470	2	Y		27	26	0			3
GALVAN RANCH			WELL #: A131H			RRCID -> 269620	COMPL. DATE 11/09/2021						TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129					
*12	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	648 19 9			11017	2	Y		17	14	0	1	1	3
*01	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	587 101 9			9650	2	Y		92	84	0	6	1	5
*02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	508 97 9			8258	2	Y		88	59	0	22	1	12
*03	11687 X	8844	-0-	-2843	-0-	547 54 9			8243	2	Y		49	37	0	20	1	4
*04	11310 X	7971	-0-	-3339	-0-	416 54 9			7501	2	Y		49	41	0	8	1	4
*05	11687 X	8815	-0-	-2872	-0-	453 54 9			8318	2	Y		40	41	0	1	1	2
*06	10020 X	8401	-0-	-1619	-0-	462 44 9			7885	2	Y		49	47	0	1	1	3
*07	9796 X	7722	-0-	-2074	-0-	436 54 9			7247	2	Y		35	30	0	5	1	3
*08	8835 X	7876	-0-	-959	-0-	440 44 9			7392	2	Y		40	35	0	5	1	3
*09	8550 X	7942	-0-	-608	-0-	425 83 9			7434	2	Y		75	73	0	1	1	4
*10	8835 X	7216	-0-	-1619	-0-	365 83 9			6768	2	Y		75	73	0	2	1	4
*11	8400 X	7310	-0-	-1090	-0-	376 64 9			6870	2	Y		58	54	0	1	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	7905 X	14	-0-	-7891	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
*01	T. A.	17645	-0-	17645	17645	988	1	16266	2	Y	355	322	0	14 1
						391	9							19
*02	T. A.	17018	-0-	17018	34663	972	1	15804	2	Y	220	146	0	63 1
						242	9							30
*03	T. A.	16263	-0-	16263	50926	997	1	14994	2	Y	247	196	0	60 1
						272	9							21
*04	65241 X	14315	-0-	-50926	-0-	746	1	13435	2	Y	122	105	0	28 1
						134	9							10
*05	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	585	1	10714	2	Y	82	86	0	2 1
						90	9							4
*06	18240 X	13549	-0-	-4691	-0-	750	1	12715	2	Y	76	73	0	3 1
						84	9							4
*07	17856 X	13240	-0-	-4616	-0-	747	1	12372	2	Y	110	92	0	12 1
						121	9							10
*08	16275 X	12814	-0-	-3461	-0-	713	1	11977	2	Y	113	97	0	18 1
						124	9							8
*09	14310 X	11423	-0-	-2887	-0-	613	1	10704	2	Y	96	95	0	4 1
						106	9							5
*10	14012 X	12248	-0-	-1764	-0-	623	1	11529	2	Y	87	86	0	2 1
						96	9							4
*11	13560 X	4982	-0-	-8578	-0-	259	1	4693	2	Y	27	27	0	1 1
						30	9							3
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
*12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-				Y	-0-				-0-
*01	T. A.	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
*03	T. A.	386	-0-	386	450	20	1	359	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		1	1	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				-0-
*07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				-0-
*08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	15066 X	46	-0-	-15020	-0-	46	2		Y	-0-				-0-
*01	T. A.	6134	-0-	6134	6134	350	1	5747	2	Y	34	31	0	2
*02	T. A.	7259	-0-	7259	13393	37	9	6807	2	Y	30	21	0	4
*03	T. A.	10720	-0-	10720	24113	33	9	10017	2	Y	35	28	0	3
*04	34253 X	10140	-0-	-24113	-0-	664	1	9574	2	Y	29	25	0	2
*05	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	39	9	9738	2	Y	33	32	0	2
*06	10380 X	1188	-0-	-9192	-0-	531	1	1122	2	Y	1	2	0	-0-
*07	10726 X	9958	-0-	-768	-0-	36	9	9346	2	Y	45	37	0	4
*08	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	65	1	11064	2	Y	28	24	0	2
*09	10140 X	8967	-0-	-1173	-0-	50	9	8464	2	Y	16	16	0	1
*10	10323 X	9520	-0-	-803	-0-	660	1	9018	2	Y	13	13	0	1
*11	11370 X	983	-0-	-10387	-0-	31	9	931	2	Y	1	2	0	-0-
						48	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
*12	2573 X	660	-0-	-1913	-0-	38	1	620	2	Y	2	2	0	-0-
*01	2573 X	1274	-0-	-1299	-0-	2	9	1180	2	Y	20	18	0	1
*02	1680 X	950	-0-	-730	-0-	72	1	880	2	Y	14	8	0	2
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	22	9	659	2	Y	10	9	0	1
*04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	55	1	964	2	Y	14	12	0	1
*05	1054 N	86	-0-	-968	-0-	15	9		Y	-0-	1	0		-0-
*06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	44	1		Y	-0-				-0-
*07	1054 N	55	-0-	-999	-0-	11	9		Y	-0-				-0-
*08	3100 N	10731	-0-	7631	7631	51	1	10102	2	Y	27	23	0	2
*09	3000 N	2933	-0-	-67	7564	599	1	2730	2	Y	43	42	0	2
*10	3100 N	2472	-0-	-628	6936	30	9	2298	2	Y	45	44	0	2
*11	8535 X	1599	-0-	-6936	-0-	47	9	1470	2	Y	44	40	0	5
						124	1							
						50	9							
						81	1							
						48	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 428

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997																
GALVAN RANCH				WELL #:	B127H	RRCID	->	270012	COMPL.	DATE	06/19/2016	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9366	-	14085			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	7006	X	5660	-0-		-1346		-0-		316	1	5341	2	Y	3		3	0		-0-	
										3	9										
*01	7006	X	5636	-0-		-1370		-0-		322	1	5310	2	Y	4		4	0		-0-	
										4	9										
*02	6328	X	4809	-0-		-1519		-0-		276	1	4531	2	Y	2		2	0		-0-	
										2	9										
*03	6758	X	5602	-0-		-1156		-0-		347	1	5252	2	Y	3		3	0		-0-	
										3	9										
*04	5640	X	5188	-0-		-452		-0-		270	1	4916	2	Y	2		2	0		-0-	
										2	9										
*05	5673	X	5291	-0-		-382		-0-		275	1	5013	2	Y	3		3	0		-0-	
										3	9										
*06	5460	X	5082	-0-		-378		-0-		283	1	4797	2	Y	2		2	0		-0-	
										2	9										
*07	5611	X	5294	-0-		-317		-0-		301	1	4991	2	Y	2		2	0		-0-	
										2	9										
*08	5611	X	5272	-0-		-339		-0-		295	1	4976	2	Y	1		1	0		-0-	
										1	9										
*09	5190	X	4822	-0-		-368		-0-		261	1	4559	2	Y	2		2	0		-0-	
										2	9										
*10	5301	X	5122	-0-		-179		-0-		262	1	4858	2	Y	2		2	0		-0-	
										2	9										
*11	5130	X	4445	-0-		-685		-0-		233	1	4206	2	Y	5		4	0		1	
										6	9										
WATSON GU3 STATE						WELL #:	3H	RRCID	->	270013	COMPL.	DATE	08/20/2019	TOTAL	DEPTH	8138	PERF.	8609	-	12913	
*12	4340	X	4000	-0-		-340		-0-		222	1	3774	2	Y	4		4	0		1	
										4	9										
*01	4216	X	3971	-0-		-245		-0-		224	1	3740	2	Y	6		6	0	1	1	-0-
										7	9										
*02	3752	X	3522	-0-		-230		-0-		202	1	3313	2	Y	6		5	0		1	
										7	9										
*03	4154	X	3841	-0-		-313		-0-		240	1	3598	2	Y	3		3	0	1	1	-0-
										3	9										
*04	3900	X	3424	-0-		-476		-0-		181	1	3239	2	Y	4		4	0		-0-	
										4	9										
*05	3999	X	3605	-0-		-394		-0-		186	1	3413	2	Y	5		5	0		-0-	
										6	9										
*06	3840	X	3677	-0-		-163		-0-		203	1	3474	2	Y	-0-					-0-	
*07	3906	X	3716	-0-		-190		-0-		211	1	3505	2	Y	-0-					-0-	
*08	3844	X	3803	-0-		-41		-0-		214	1	3589	2	Y	-0-					-0-	
*09	3690	X	3333	-0-		-357		-0-		179	1	3154	2	Y	-0-					-0-	
*10	3813	X	3474	-0-		-339		-0-		177	1	3297	2	Y	-0-					-0-	
*11	4756	X	4756	-0-		-0-		-0-		251	1	4503	2	Y	2		2	0		-0-	
										2	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	19964 X	19222	-0-	-742	-0-	1069 37 9	18116 2	Y	34	30 0	3 1			5
*01	19685 X	18431	-0-	-1254	-0-	1053 41 9	17337 2	Y	37	34 0	6 1			2
*02	17724 X	17094	-0-	-630	-0-	988 37 9	16069 2	Y	34	24 0	7 1			5
*03	19406 X	19083	-0-	-323	-0-	1187 36 9	17860 2	Y	33	27 0	8 1			3
*04	18720 X	18379	-0-	-341	-0-	967 31 9	17381 2	Y	28	24 0	5 1			2
*05	19251 X	19001	-0-	-250	-0-	986 31 9	17984 2	Y	28	28 0	1 1			1
*06	18480 X	18117	-0-	-363	-0-	1005 30 9	17082 2	Y	27	25 0	1 1			2
*07	19096 X	18631	-0-	-465	-0-	1058 25 9	17548 2	Y	23	20 0	3 1			2
*08	19096 X	18376	-0-	-720	-0-	1032 30 9	17314 2	Y	27	23 0	4 1			2
*09	18420 X	4921	-0-	-13499	-0-	265 8 9	4648 2	Y	7	8 0	1 1			-0-
*10	19034 X	8549	-0-	-10485	-0-	432 32 9	8085 2	Y	29	28 0				1
*11	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	1268 91 9	23015 2	Y	83	75 0				9
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
*12	7626 X	7207	-0-	-419	-0-	398 102 9	6707 2	Y	93	81 0	10 1			15
*01	7626 X	6951	-0-	-675	-0-	391 103 9	6457 2	Y	94	86 0	18 1			5
*02	6664 X	6369	-0-	-295	-0-	363 99 9	5907 2	Y	90	60 0	23 1			12
*03	7254 X	6992	-0-	-262	-0-	430 103 9	6459 2	Y	94	74 0	24 1			8
*04	7020 X	6519	-0-	-501	-0-	341 87 9	6091 2	Y	79	68 0	13 1			6
*05	7223 X	6647	-0-	-576	-0-	340 87 9	6220 2	Y	79	79 0	2 1			4
*06	6810 X	6384	-0-	-426	-0-	350 84 9	5950 2	Y	76	73 0	3 1			4
*07	7037 X	6539	-0-	-498	-0-	366 87 9	6086 2	Y	79	66 0	10 1			7
*08	7006 X	6512	-0-	-494	-0-	359 85 9	6068 2	Y	77	66 0	13 1			5
*09	6510 X	6173	-0-	-337	-0-	329 70 9	5774 2	Y	64	63 0	3 1			3
*10	6665 X	6539	-0-	-126	-0-	325 232 9	5982 2	Y	211	203 0	1 1			10
*11	6390 X	5653	-0-	-737	-0-	291 95 9	5267 2	Y	86	83 0	3 1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
GALVAN RANCH										//CONT.// 788997																			
										WELL #: A522H										RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*01	T. A.	5	-0-	5	5		5 2			Y	-0-					-0-													
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-													
*04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-													
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
GALVAN RANCH										WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361																			
*12	7781 X	7503	-0-	-278	-0-	412	1	7000	2	Y	83	72	0	9	1	13													
						91	9																						
*01	7781 X	7494	-0-	-287	-0-	427	1	6969	2	Y	89	81	0	16	1	5													
						98	9																						
*02	7000 X	6727	-0-	-273	-0-	384	1	6262	2	Y	74	49	0	20	1	10													
						81	9																						
*03	7750 X	7432	-0-	-318	-0-	456	1	6890	2	Y	78	61	0	20	1	7													
						86	9																						
*04	7500 X	7057	-0-	-443	-0-	366	1	6622	2	Y	63	55	0	10	1	5													
						69	9																						
*05	7502 X	7187	-0-	-315	-0-	370	1	6750	2	Y	61	62	0	1	1	3													
						67	9																						
*06	7260 X	6853	-0-	-407	-0-	377	1	6411	2	Y	59	57	0	2	1	3													
						65	9																						
*07	7440 X	6424	-0-	-1016	-0-	363	1	6004	2	Y	52	43	0	7	1	5													
						57	9																						
*08	7440 X	7173	-0-	-267	-0-	398	1	6708	2	Y	61	53	0	9	1	4													
						67	9																						
*09	7050 X	6622	-0-	-428	-0-	356	1	6202	2	Y	58	57	0	2	1	3													
						64	9																						
*10	7192 X	6713	-0-	-479	-0-	340	1	6303	2	Y	64	63	0	1	1	3													
						70	9																						
*11	6930 X	5045	-0-	-1885	-0-	261	1	4716	2	Y	62	57	0	1	1	7													
						68	9																						
WATSON GU2 STATE										WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961																			
*12	8835 X	416	-0-	-8419	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-													
*01	1395 X	611	-0-	-784	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-													
*02	1092 X	910	-0-	-182	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-													
*03	1209 X	1117	-0-	-92	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-													
*04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-													
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-					-0-													
*06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-													
*07	1116 N	974	-0-	-142	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					-0-													
*08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	61	1	1039	2	Y	-0-					-0-													
*09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	Y	-0-					-0-													
*10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	138	1	2568	2	Y	-0-					-0-													
*11	3000 N	3454	-0-	454	454	180	1	3274	2	Y	-0-					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	105 1	1803 2	Y		9		8 0	2 1	1
*01	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	10 9	1412 2	Y		2		2 0	1 1	-0-
*02	1848 N	1251	-0-	-597	-0-	84 1	1179 2	Y		-0-				-0-
*03	1922 N	1365	-0-	-557	-0-	2 9	1280 2	Y		1		1 0		-0-
*04	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	72 1	1259 2	Y		2		2 0		-0-
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	84 1	1326 2	Y		8		8 0		-0-
*06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	2 9	1234 2	Y		-0-				-0-
*07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	74 1	1185 2	Y		-0-				-0-
*08	1426 N	579	-0-	-847	-0-	9 9	546 2	Y		-0-				-0-
*09	1320 N	114	-0-	-1206	-0-	33 1	14 9	Y		13		12 0		1
*10	1271 N	175	-0-	-1096	-0-	100 2	138 2	Y		31		30 0		2
*11	570 N	14	-0-	-556	-0-	3 1								
						34 9								
						14 2						2 0		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
*12	8711 X	2748	-0-	-5963	-0-	153 1	2595 2	Y		-0-				-0-
*01	T. A.	12420	-0-	12420	12420	706 1	11649 2	Y		59		54 0	2 1	3
*02	T. A.	8214	-0-	8214	20634	65 9	7573 2	Y		160		107 0	34 1	22
*03	T. A.	9031	-0-	9031	29665	465 1	8249 2	Y		214		169 0	48 1	19
*04	37940 X	8275	-0-	-29665	-0-	176 9	7775 2	Y		61		53 0	22 1	5
*05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	547 1	7695 2	Y		3		7 0	1 1	-0-
*06	12030 X	7333	-0-	-4697	-0-	235 9	6927 2	Y		-0-				-0-
*07	9083 X	7388	-0-	-1695	-0-	433 1	6968 2	Y		-0-				-0-
*08	9021 X	2707	-0-	-6314	-0-	421 1	2556 2	Y		-0-				-0-
*09	8280 X	2275	-0-	-6005	-0-	3 9	2151 2	Y		-0-				-0-
*10	8122 X	5649	-0-	-2473	-0-	406 1	5212 2	Y		142		135 0		7
*11	7320 X	4302	-0-	-3018	-0-	124 1	3934 2	Y		136		126 0	2 1	15
						281 1								
						156 9								
						218 1								
						150 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
*12	10199 X	9319	-0-	-880	-0-	518	1	8772	2	Y	26	22 0	3 1	4
						29	9							
*01	10199 X	8710	-0-	-1489	-0-	497	1	8179	2	Y	31	28 0	5 1	2
						34	9							
*02	9212 X	7661	-0-	-1551	-0-	442	1	7193	2	Y	24	16 0	7 1	3
						26	9							
*03	9579 X	9030	-0-	-549	-0-	562	1	8440	2	Y	25	19 0	7 1	2
						28	9							
*04	9030 X	8679	-0-	-351	-0-	453	1	8203	2	Y	21	17 0	4 1	2
						23	9							
*05	9331 X	9034	-0-	-297	-0-	469	1	8544	2	Y	19	19 0	1 1	1
						21	9							
*06	8730 X	6698	-0-	-2032	-0-	372	1	6307	2	Y	17	16 0	1 1	1
						19	9							
*07	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	565	1	9363	2	Y	23	19 0	3 1	2
						25	9							
*08	9052 X	3566	-0-	-5486	-0-	199	1	3356	2	Y	10	9 0	2 1	1
						11	9							
*09	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
*10	9889 X	979	-0-	-8910	-0-	49	1	926	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*11	9570 X	1894	-0-	-7676	-0-	100	1	1792	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
*12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	23290	-0-	23290	23290	1328	1	21883	2	Y	72	65 0	3 1	4
						79	9							
*02	T. A.	16733	-0-	16733	40023	967	1	15718	2	Y	44	28 0	14 1	6
						48	9							
*03	T. A.	15912	-0-	15912	55935	987	1	14884	2	Y	37	30 0	10 1	3
						41	9							
*04	69699 X	13764	-0-	-55935	-0-	722	1	13011	2	Y	28	24 0	5 1	2
						31	9							
*05	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	688	1	12564	2	Y	25	25 0	1 1	1
						28	9							
*06	22530 X	12198	-0-	-10332	-0-	677	1	11495	2	Y	24	23 0	1 1	1
						26	9							
*07	17143 X	10577	-0-	-6566	-0-	601	1	9955	2	Y	19	15 0	3 1	2
						21	9							
*08	15903 X	3245	-0-	-12658	-0-	184	1	3059	2	Y	2	2 0	2 1	-0-
						2	9							
*09	13770 X	19	-0-	-13751	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
*10	13299 X	43	-0-	-13256	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
11	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #:		41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849		
BRISCOE G GU9 STATE																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	216 1	3687 2	Y	673	586 0	78 1	105				
						740 9										
*01	5084 X	3573	-0-	-1511	-0-	177 1	2861 2	Y	486	440 0	124 1	27				
						535 9										
*02	4592 X	4175	-0-	-417	-0-	205 1	3367 2	Y	548	365 0	134 1	76				
						603 9										
*03	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	247 1	3704 2	Y	613	487 0	149 1	53				
						674 9										
*04	4620 X	3461	-0-	-1159	-0-	157 1	2822 2	Y	438	379 0	77 1	35				
						482 9										
*05	4650 X	42	-0-	-4608	-0-	41 2	1 9	Y	1	27 0	9 1	-0-				
*06	4470 X	4317	-0-	-153	-0-	202 1	3446 2	Y	608	572 0		36				
						669 9										
*07	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	232 1	3850 2	Y	625	525 0	81 1	55				
						688 9										
*08	4340 X	4084	-0-	-256	-0-	196 1	3307 2	Y	528	454 0	92 1	37				
						581 9										
*09	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	171 1	3015 2	Y	477	472 0	17 1	25				
						525 9										
*10	4340 X	219	-0-	-4121	-0-	12 1	181 2	Y	24	37 0	11 1	1				
						26 9										
*11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-	1 0		-0-				
GALVAN RANCH				WELL #:		B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 9270 - 14729		
*12	18910 X	14989	-0-	-3921	-0-	834 1	14076 2	Y	72	63 0	7 1	11				
						79 9										
*01	16523 X	13871	-0-	-2652	-0-	787 1	13005 2	Y	72	64 0	15 1	4				
						79 9										
*02	14644 X	13738	-0-	-906	-0-	791 1	12867 2	Y	73	48 0	19 1	10				
						80 9										
*03	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	934 1	14063 2	Y	51	39 0	18 1	4				
						56 9										
*04	14520 X	14216	-0-	-304	-0-	745 1	13421 2	Y	45	38 0	7 1	4				
						50 9										
*05	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	925 1	16885 2	Y	40	41 0	1 1	2				
						44 9										
*06	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	1012 1	17247 2	Y	36	35 0	1 1	2				
						40 9										
*07	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	934 1	15532 2	Y	32	27 0	4 1	3				
						35 9										
*08	17887 X	13653	-0-	-4234	-0-	765 1	12854 2	Y	31	27 0	5 1	2				
						34 9										
*09	18210 X	11069	-0-	-7141	-0-	593 1	10428 2	Y	44	43 0	1 1	2				
						48 9										
*10	18817 X	14430	-0-	-4387	-0-	733 1	13639 2	Y	53	51 0	1 1	3				
						58 9										
*11	18210 X	10526	-0-	-7684	-0-	544 1	9930 2	Y	47	44 0	1 1	5				
						52 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU12 STATE														
WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
*12	4123 X	3594	-0-	-529	-0-	171	1	2903	2	Y	473	411 0	55 1	74
						520	9							
*01	3503 X	3111	-0-	-392	-0-	156	1	2573	2	Y	347	315 0	87 1	19
						382	9							
*02	3220 X	1785	-0-	-1435	-0-	88	1	1421	2	Y	251	166 0	69 1	35
						276	9							
*03	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	172	1	2578	2	Y	481	382 0	92 1	42
						529	9							
*04	3480 X	705	-0-	-2775	-0-	34	1	584	2	Y	79	68 0	47 1	6
						87	9							
*05	3596 X	1343	-0-	-2253	-0-	60	1	1104	2	Y	163	159 0	2 1	8
						179	9							
*06	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	148	1	2535	2	Y	370	351 0	5 1	22
						407	9							
*07	3286 X	283	-0-	-3003	-0-	16	1	257	2	Y	9	8 0	22 1	1
						10	9							
*08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	208	1	3489	2	Y	576	496 0	41 1	40
						634	9							
*09	3090 X	1036	-0-	-2054	-0-	48	1	826	2	Y	147	161 0	18 1	8
						162	9							
*10	3193 X	1382	-0-	-1811	-0-	57	1	1105	2	Y	200	195 0	3 1	10
						220	9							
*11	4140 X	1903	-0-	-2237	-0-	83	1	1539	2	Y	255	233 0	3 1	29
						281	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
*12	15624 X	13643	-0-	-1981	-0-	758	1	12787	2	Y	89	77 0	10 1	14
						98	9							
*01	15624 X	13351	-0-	-2273	-0-	758	1	12496	2	Y	88	80 0	17 1	5
						97	9							
*02	13888 X	11701	-0-	-2187	-0-	672	1	10949	2	Y	73	48 0	20 1	10
						80	9							
*03	15221 X	10930	-0-	-4291	-0-	680	1	10184	2	Y	60	47 0	18 1	5
						66	9							
*04	13770 X	10616	-0-	-3154	-0-	559	1	10014	2	Y	39	34 0	7 1	3
						43	9							
*05	13671 X	11107	-0-	-2564	-0-	574	1	10474	2	Y	54	53 0	1 1	3
						59	9							
*06	12930 X	10516	-0-	-2414	-0-	581	1	9884	2	Y	46	44 0	2 1	3
						51	9							
*07	12958 X	2553	-0-	-10405	-0-	144	1	2395	2	Y	13	10 0	5 1	1
						14	9							
*08	11129 X	10	-0-	-11119	-0-	10	2			Y	-0-	1 1		-0-
*09	10770 X	11	-0-	-10759	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*10	11129 X	1735	-0-	-9394	-0-	89	1	1644	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*11	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	1013	1	18350	2	Y	158	140 0		18
						174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7896 - 11900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	387 X	387	-0-	-0-	-0-		20 1	356 2		Y	10	8 0				2
							11 9									
*01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2 1				-0-
*02	196 X	3	-0-	-193	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
*03	403 X	358	-0-	-45	-0-		19 1	286 2		Y	48	37 0		7 1		4
							53 9									
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4 1				-0-
*05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	594 X	594	-0-	-0-	-0-		29 1	497 2		Y	62	58 0				4
							68 9									
*07	372 X	301	-0-	-71	-0-		16 1	265 2		Y	18	14 0		6 1		2
							20 9									
*08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2 1				-0-
*09	600 X	161	-0-	-439	-0-		9 1	152 2		Y	-0-					-0-
*10	620 X	133	-0-	-487	-0-		112 2	21 9		Y	19	18 0				1
*11	600 X	304	-0-	-296	-0-		14 1	242 2		Y	44	40 0				5
							48 9									
BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7942 - 12246						
*12	1395 X	274	-0-	-1121	-0-		14 1	236 2		Y	22	21 0		12 1		3
							24 9									
*01	1395 X	147	-0-	-1248	-0-		3 1	123 2		Y	19	16 0		5 1		1
							21 9									
*02	784 X	12	-0-	-772	-0-		12 2			Y	-0-	1 1				-0-
*03	868 X	247	-0-	-621	-0-		15 1	211 2		Y	19	13 0		4 1		2
							21 9									
*04	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		49 1	840 2		Y	103	90 0		7 1		8
							113 9									
*05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-		78 1	1426 2		Y	148	147 0		2 1		7
							163 9									
*06	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-		81 1	1383 2		Y	189	180 0		5 1		11
							208 9									
*07	1054 X	176	-0-	-878	-0-		10 1	162 2		Y	4	4 0		11 1		-0-
							4 9									
*08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1680 X	296	-0-	-1384	-0-		16 1	280 2		Y	-0-					-0-
*10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		76 1	1401 2		Y	269	256 0				13
							296 9									
*11	1680 X	587	-0-	-1093	-0-		26 1	469 2		Y	84	84 0		4 1		9
							92 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997																	
GALVAN RANCH			WELL #:			B412H			RRCID -> 270180			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10850 X	9441	-0-	-1409	-0-	521	1	8840	2	Y	73	64	0	7	1	11							
						80	9																
*01	10137 X	9634	-0-	-503	-0-	540	1	8907	2	Y	170	154	0	18	1	9							
						187	9																
*02	8764 X	8283	-0-	-481	-0-	474	1	7740	2	Y	63	42	0	21	1	9							
						69	9																
*03	9641 X	9158	-0-	-483	-0-	567	1	8516	2	Y	68	55	0	16	1	6							
						75	9																
*04	9330 X	8885	-0-	-445	-0-	465	1	8355	2	Y	59	51	0	9	1	5							
						65	9																
*05	9641 X	9112	-0-	-529	-0-	470	1	8580	2	Y	56	57	0	1	1	3							
						62	9																
*06	9330 X	8741	-0-	-589	-0-	481	1	8202	2	Y	53	51	0	2	1	3							
						58	9																
*07	9176 X	9009	-0-	-167	-0-	510	1	8445	2	Y	49	41	0	7	1	4							
						54	9																
*08	9176 X	8646	-0-	-530	-0-	481	1	8111	2	Y	49	42	0	8	1	3							
						54	9																
*09	8880 X	7921	-0-	-959	-0-	425	1	7424	2	Y	65	63	0	2	1	3							
						72	9																
*10	9114 X	7813	-0-	-1301	-0-	399	1	7355	2	Y	54	53	0	1	1	3							
						59	9																
*11	8730 X	6383	-0-	-2347	-0-	332	1	5979	2	Y	65	60	0	1	1	7							
						72	9																
GALVAN RANCH			WELL #:			B411H			RRCID -> 270183			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107								
*12	T. A.	8336	-0-	8336	52605	460	1	7802	2	Y	67	58	0	7	1	10							
						74	9																
*01	60985 X	8380	-0-	-52605	-0-	476	1	7827	2	Y	70	63	0	13	1	4							
						77	9																
*02	7616 X	7512	-0-	-104	-0-	431	1	7018	2	Y	57	39	0	14	1	8							
						63	9																
*03	8432 X	8232	-0-	-200	-0-	509	1	7660	2	Y	57	45	0	15	1	5							
						63	9																
*04	8160 X	7940	-0-	-220	-0-	415	1	7470	2	Y	50	43	0	8	1	4							
						55	9																
*05	8370 X	8147	-0-	-223	-0-	419	1	7677	2	Y	46	47	0	1	1	2							
						51	9																
*06	8100 X	7827	-0-	-273	-0-	431	1	7346	2	Y	45	43	0	1	1	3							
						50	9																
*07	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	476	1	7870	2	Y	43	36	0	6	1	4							
						47	9																
*08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	478	1	7996	2	Y	46	39	0	8	1	3							
						51	9																
*09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	464	1	8162	2	Y	53	51	0	2	1	3							
						58	9																
*10	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	455	1	8395	2	Y	58	57	0	1	1	3							
						64	9																
*11	8250 X	7527	-0-	-723	-0-	390	1	7059	2	Y	71	65	0	1	1	8							
						78	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	550 1	9315 2	Y	91	79 0	8 1	14		
*01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	100 9	10115 2	Y	110	99 0	19 1	6		
*02	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	611 1	9215 2	Y	99	65 0	26 1	14		
*03	9982 X	7859	-0-	-2123	-0-	121 9	7288 2	Y	78	61 0	24 1	7		
*04	10500 X	5783	-0-	-4717	-0-	567 1	5426 2	Y	51	44 0	10 1	4		
*05	10943 X	8724	-0-	-2219	-0-	109 9	8194 2	Y	75	74 0	1 1	4		
*06	10590 X	7374	-0-	-3216	-0-	485 1	6905 2	Y	58	57 0	2 1	3		
*07	10943 X	7212	-0-	-3731	-0-	86 9	6742 2	Y	57	48 0	7 1	5		
*08	8742 X	7221	-0-	-1521	-0-	301 1	6755 2	Y	59	51 0	9 1	4		
*09	8460 X	6866	-0-	-1594	-0-	56 9	6434 2	Y	58	57 0	2 1	3		
*10	8742 X	6184	-0-	-2558	-0-	83 9	5809 2	Y	57	56 0	1 1	3		
*11	7380 X	6049	-0-	-1331	-0-	447 1	5663 2	Y	65	60 0	1 1	7		
						312 1								
						63 9								
						314 1								
						72 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890														
*12	2976 X	334	-0-	-2642	-0-	17 1	316 2	Y	1	1 0	3 1	-0-		
*01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	1 9		Y	-0-			-0-		
*02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	163 1	2644 2	Y	62	42 0	11 1	9		
*03	2852 X	2288	-0-	-564	-0-	68 9	2082 2	Y	61	49 0	16 1	5		
*04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	139 1	1328 2	Y	61	52 0	9 1	5		
*05	3193 X	1656	-0-	-1537	-0-	67 9	1557 2	Y	12	15 0	1 1	1		
*06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	73 1		Y	-0-	1 0		-0-		
*07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	67 9		Y	-0-			-0-		
*08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	86 1		Y	-0-			-0-		
*09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	13 9	1903 2	Y	56	53 0		3		
*10	1674 X	697	-0-	-977	-0-	107 1	665 2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	62 9		Y	-0-			-0-		
						32 1								
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190															
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G															
WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960															
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		213	-0-	213	213	13	1	198	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		173	-0-	173	386	9	1	162	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*05	416	X	30	-0-	-386	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
*08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
*10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
*11	180	X	18	-0-	-162	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
BRISCOE G															
WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645															
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
*12	7750 X	6935	-0-	-815	-0-	381	1	6442	2	Y	102	88 0	11 1	16
						112	9							
*01	7750 X	6870	-0-	-880	-0-	386	1	6362	2	Y	111	101 0	20 1	6
						122	9							
*02	7000 X	5193	-0-	-1807	-0-	297	1	4815	2	Y	74	49 0	21 1	10
						81	9							
*03	7626 X	4191	-0-	-3435	-0-	257	1	3869	2	Y	59	46 0	18 1	5
						65	9							
*04	6810 X	2373	-0-	-4437	-0-	123	1	2218	2	Y	29	25 0	7 1	2
						32	9							
*05	6944 X	6414	-0-	-530	-0-	328	1	5959	2	Y	115	110 0	1 1	6
						127	9							
*06	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	364	1	6211	2	Y	91	88 0	4 1	5
						100	9							
*07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	349	1	5792	2	Y	83	70 0	11 1	7
						91	9							
*08	6417 X	2336	-0-	-4081	-0-	129	1	2172	2	Y	32	28 0	9 1	2
						35	9							
*09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-				Y	2	3 0	1 1		-0-
*10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-				-0-
*11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
*12	23746 X	17440	-0-	-6306	-0-	967	1	16355	2	Y	107	92 0	13 1	17
						118	9							
*01	23746 X	16667	-0-	-7079	-0-	947	1	15582	2	Y	125	114 0	21 1	7
						138	9							
*02	21448 X	15507	-0-	-5941	-0-	890	1	14508	2	Y	99	65 0	27 1	14
						109	9							
*03	20181 X	16242	-0-	-3939	-0-	1003	1	15121	2	Y	107	85 0	27 1	9
						118	9							
*04	17580 X	15464	-0-	-2116	-0-	808	1	14553	2	Y	94	81 0	14 1	8
						103	9							
*05	17453 X	15662	-0-	-1791	-0-	808	1	14757	2	Y	88	90 0	2 1	4
						97	9							
*06	16620 X	15120	-0-	-1500	-0-	834	1	14196	2	Y	82	78 0	3 1	5
						90	9							
*07	16430 X	7989	-0-	-8441	-0-	452	1	7489	2	Y	44	36 0	9 1	4
						48	9							
*08	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-				Y	-0-	4 1			-0-
*09	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-				Y	-0-				-0-
*10	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-				Y	-0-				-0-
*11	15120 X	61	-0-	-15059	-0-	61	2		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
*12	16089 X	10736	-0-	-5353	-0-		594 1	10047 2	Y	86	75 0	13 1		13
							95 9							
*01	16089 X	10459	-0-	-5630	-0-		592 1	9759 2	Y	98	89 0	17 1		5
							108 9							
*02	14532 X	9019	-0-	-5513	-0-		518 1	8407 2	Y	85	57 0	21 1		12
							94 9							
*03	12276 X	9746	-0-	-2530	-0-		601 1	9039 2	Y	96	77 0	23 1		8
							106 9							
*04	10830 X	9251	-0-	-1579	-0-		483 1	8684 2	Y	76	65 0	13 1		6
							84 9							
*05	10757 X	9026	-0-	-1731	-0-		468 1	8500 2	Y	53	54 0	2 1		3
							58 9							
*06	10110 X	3767	-0-	-6343	-0-		208 1	3526 2	Y	30	29 0	2 1		2
							33 9							
*07	9982 X	2057	-0-	-7925	-0-		118 1	1919 2	Y	18	14 0	4 1		2
							20 9							
*08	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-				Y	-0-	2 1			-0-
*09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				Y	-0-				-0-
*10	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-				Y	-0-				-0-
*11	3780 X	7	-0-	-3773	-0-		7 2		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
*12	22134 X	17755	-0-	-4379	-0-		990 1	16728 2	Y	34	30 0	3 1		5
							37 9							
*01	19437 X	16267	-0-	-3170	-0-		927 1	15295 2	Y	41	37 0	7 1		2
							45 9							
*02	17220 X	7996	-0-	-9224	-0-		461 1	7514 2	Y	19	11 0	7 1		3
							21 9							
*03	18445 X	16342	-0-	-2103	-0-		1018 1	15289 2	Y	32	26 0	6 1		3
							35 9							
*04	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-		951 1	17042 2	Y	24	21 0	4 1		2
							26 9							
*05	17763 X	17382	-0-	-381	-0-		903 1	16455 2	Y	22	22 0	1 1		1
							24 9							
*06	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-		895 1	15202 2	Y	23	22 0	1 1		1
							25 9							
*07	18631 X	14687	-0-	-3944	-0-		836 1	13831 2	Y	18	14 0	3 1		2
							20 9							
*08	18631 X	16682	-0-	-1949	-0-		935 1	15726 2	Y	19	16 0	4 1		1
							21 9							
*09	18030 X	14486	-0-	-3544	-0-		780 1	13675 2	Y	28	27 0	1 1		1
							31 9							
*10	17391 X	16288	-0-	-1103	-0-		832 1	15430 2	Y	24	23 0	1 1		1
							26 9							
*11	16140 X	13029	-0-	-3111	-0-		679 1	12315 2	Y	32	29 0			4
							35 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280 - 14376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10788 X	5412	-0-	-5376	-0-	298 1	5039 2	Y	68	59 0	6 1			11
*01	10788 X	4648	-0-	-6140	-0-	75 9	4332 2	Y	49	44 0	13 1			3
*02	9744 X	3845	-0-	-5899	-0-	54 9	3582 2	Y	38	25 0	11 1			5
*03	5952 X	4716	-0-	-1236	-0-	221 1	4375 2	Y	46	36 0	11 1			4
*04	5250 X	4714	-0-	-536	-0-	42 9	4426 2	Y	36	31 0	6 1			3
*05	5425 X	5021	-0-	-404	-0-	290 1	4723 2	Y	35	35 0	1 1			2
*06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	51 9	4600 2	Y	33	32 0	1 1			2
*07	4867 X	2618	-0-	-2249	-0-	248 1	2455 2	Y	13	10 0	4 1			1
*08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	40 9		Y	-0-	1 1				-0-
*09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	259 1		Y	-0-					-0-
*10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	39 9		Y	-0-					-0-
*11	4920 X	113	-0-	-4807	-0-	271 1	110 2	Y	2	2 0				-0-
						14 9								
						1 2								

GALVAN RANCH				WELL #:	B415H	RRCID ->	271174	COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8746			PERF. 9439 - 14475			
*12	12276	X	9611	-0-	-2665	-0-	532	1	9001	2	Y	71	63	0	11	1	11
							78	9									
*01	12276	X	9362	-0-	-2914	-0-	530	1	8747	2	Y	77	70	0	14	1	4
							85	9									
*02	11088	X	8426	-0-	-2662	-0-	484	1	7868	2	Y	67	43	0	19	1	9
							74	9									
*03	9951	X	9220	-0-	-731	-0-	569	1	8573	2	Y	71	57	0	17	1	6
							78	9									
*04	9300	X	8800	-0-	-500	-0-	461	1	8273	2	Y	60	52	0	9	1	5
							66	9									
*05	9610	X	9090	-0-	-520	-0-	469	1	8559	2	Y	56	57	0	1	1	3
							62	9									
*06	9060	X	8722	-0-	-338	-0-	480	1	8184	2	Y	53	51	0	2	1	3
							58	9									
*07	9331	X	4665	-0-	-4666	-0-	263	1	4374	2	Y	25	21	0	5	1	2
							28	9									
*08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	8790	X	8304	-0-	-486	-0-	444	1	7793	2	Y	61	58	0			3
							67	9									
*10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	601	1	11174	2	Y	83	81	0	1	1	4
							91	9									
*11	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	459	1	8300	2	Y	89	82	0	1	1	10
							98	9									

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	4247 X	4056	-0-	-191	-0-		225	1	Y	19	17	0	2	3
							21	9						
*01	4154 X	3986	-0-	-168	-0-		226	1	Y	5	5	0	3	-0-
							6	9						
*02	3724 X	3565	-0-	-159	-0-		205	1	Y	2	2	0		-0-
							2	9						
*03	4123 X	3912	-0-	-211	-0-		242	1	Y	14	11	0	2	1
							15	9						
*04	3960 X	3691	-0-	-269	-0-		194	1	Y	11	10	0	1	1
							12	9						
*05	4061 X	3748	-0-	-313	-0-		195	1	Y	9	10	0		-0-
							10	9						
*06	3870 X	3576	-0-	-294	-0-		198	1	Y	6	6	0		-0-
							7	9						
*07	3937 X	3563	-0-	-374	-0-		202	1	Y	19	15	0	2	2
							21	9						
*08	3906 X	3444	-0-	-462	-0-		194	1	Y	5	5	0	2	-0-
							6	9						
*09	3690 X	2917	-0-	-773	-0-		157	1	Y	9	9	0		-0-
							10	9						
*10	3751 X	3669	-0-	-82	-0-		188	1	Y	6	6	0		-0-
							7	9						
*11	3570 X	2262	-0-	-1308	-0-		117	1	Y	10	9	0		1
							11	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
*12	18972 X	18222	-0-	-750	-0-		1015	1	Y	61	53	0	6	10
							67	9						
*01	18755 X	18082	-0-	-673	-0-		1032	1	Y	59	54	0	12	3
							65	9						
*02	16800 X	16236	-0-	-564	-0-		938	1	Y	43	27	0	13	6
							47	9						
*03	18383 X	18160	-0-	-223	-0-		1129	1	Y	48	37	0	13	4
							53	9						
*04	17730 X	17160	-0-	-570	-0-		901	1	Y	47	40	0	7	4
							52	9						
*05	18259 X	17531	-0-	-728	-0-		909	1	Y	39	40	0	1	2
							43	9						
*06	17580 X	16797	-0-	-783	-0-		928	1	Y	42	41	0	1	2
							46	9						
*07	18166 X	17207	-0-	-959	-0-		977	1	Y	45	37	0	6	4
							50	9						
*08	18166 X	16963	-0-	-1203	-0-		950	1	Y	46	39	0	8	3
							51	9						
*09	17160 X	15508	-0-	-1652	-0-		834	1	Y	34	33	0	2	2
							37	9						
*10	17546 X	14517	-0-	-3029	-0-		740	1	Y	56	54	0	1	3
							62	9						
*11	16800 X	12674	-0-	-4126	-0-		658	1	Y	60	55	0	1	7
							66	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*12	15004 X	14616	-0-	-388	-0-		812 1	13756 2	Y		44	38 0	5 1	7
							48 9							
*01	14849 X	14000	-0-	-849	-0-		798 1	13152 2	Y		45	41 0	9 1	2
							50 9							
*02	13300 X	12777	-0-	-523	-0-		737 1	11995 2	Y		41	25 0	12 1	6
							45 9							
*03	14632 X	13907	-0-	-725	-0-		863 1	12998 2	Y		42	35 0	9 1	4
							46 9							
*04	14160 X	13291	-0-	-869	-0-		700 1	12550 2	Y		37	33 0	5 1	3
							41 9							
*05	14632 X	13927	-0-	-705	-0-		720 1	13165 2	Y		38	38 0	1 1	2
							42 9							
*06	13680 X	13392	-0-	-288	-0-		741 1	12614 2	Y		34	33 0	1 1	2
							37 9							
*07	14136 X	13748	-0-	-388	-0-		781 1	12931 2	Y		33	28 0	4 1	3
							36 9							
*08	13950 X	13510	-0-	-440	-0-		756 1	12718 2	Y		33	29 0	5 1	2
							36 9							
*09	13500 X	12703	-0-	-797	-0-		685 1	11981 2	Y		34	33 0	1 1	2
							37 9							
*10	13950 X	13789	-0-	-161	-0-		701 1	13045 2	Y		39	38 0	1 1	2
							43 9							
*11	13380 X	5294	-0-	-8086	-0-		277 1	5000 2	Y		15	15 0		2
							17 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
*12	22227 X	19382	-0-	-2845	-0-		1079 1	18279 2	Y		22	19 0	3 1	3
							24 9							
*01	20956 X	19614	-0-	-1342	-0-		1121 1	18457 2	Y		33	29 0	5 1	2
							36 9							
*02	19908 X	18630	-0-	-1278	-0-		1076 1	17523 2	Y		28	19 0	7 1	4
							31 9							
*03	22041 X	19991	-0-	-2050	-0-		1242 1	18723 2	Y		24	18 0	8 1	2
							26 9							
*04	21330 X	19111	-0-	-2219	-0-		1005 1	18081 2	Y		23	19 0	4 1	2
							25 9							
*05	20646 X	19476	-0-	-1170	-0-		1013 1	18441 2	Y		20	20 0	1 1	1
							22 9							
*06	19980 X	17344	-0-	-2636	-0-		959 1	16365 2	Y		18	17 0	1 1	1
							20 9							
*07	20553 X	18891	-0-	-1662	-0-		1073 1	17797 2	Y		19	15 0	3 1	2
							21 9							
*08	19995 X	18500	-0-	-1495	-0-		1038 1	17440 2	Y		20	17 0	4 1	1
							22 9							
*09	19110 X	17727	-0-	-1383	-0-		956 1	16748 2	Y		21	20 0	1 1	1
							23 9							
*10	19499 X	18282	-0-	-1217	-0-		934 1	17320 2	Y		25	24 0	1 1	1
							28 9							
*11	18300 X	14301	-0-	-3999	-0-		749 1	13537 2	Y		14	13 0		2
							15 9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 444

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH			WELL #:		B340H	RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH		8726 PERF. 9443 - 14780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-		530 23 9	1	8940	2	Y		21	19 0	1 1				3
*01	10509 X	5437	-0-	-5072	-0-		312 4 9	1	5121	2	Y		4	4 0	3 1				-0-
*02	9492 X	9295	-0-	-197	-0-		533 46 9	1	8716	2	Y		42	26 0	10 1				6
*03	10509 X	9240	-0-	-1269	-0-		575 23 9	1	8642	2	Y		21	16 0	9 1				2
*04	9210 X	2962	-0-	-6248	-0-		155 21 9	1	2786	2	Y		19	16 0	3 1				2
*05	10292 X	9664	-0-	-628	-0-		500 26 9	1	9138	2	Y		24	24 0	1 1				1
*06	9960 X	5363	-0-	-4597	-0-		298 18 9	1	5047	2	Y		16	15 0	1 1				1
*07	10292 X	9405	-0-	-887	-0-		534 20 9	1	8851	2	Y		18	14 0	3 1				2
*08	9672 X	2091	-0-	-7581	-0-		118 20 9	1	1973	2	Y	-0-		2 1					-0-
*09	9360 X	8183	-0-	-1177	-0-		441 20 9	1	7722	2	Y		18	17 0					1
*10	9672 X	8803	-0-	-869	-0-		449 29 9	1	8325	2	Y		26	25 0	1 1				1
*11	9090 X	4696	-0-	-4394	-0-		243 30 9	1	4423	2	Y		27	25 0					3
GALVAN RANCH			WELL #:		B342	RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH		8747 PERF. 9344 - 14912							
*12	14663 X	13349	-0-	-1314	-0-		744 21 9	1	12584	2	Y		19	16 0	2 1				3
*01	14477 X	13930	-0-	-547	-0-		798 20 9	1	13112	2	Y		18	16 0	4 1				1
*02	12796 X	12308	-0-	-488	-0-		713 17 9	1	11578	2	Y		15	8 0	6 1				2
*03	14167 X	13219	-0-	-948	-0-		823 17 9	1	12379	2	Y		15	11 0	5 1				1
*04	13560 X	11344	-0-	-2216	-0-		597 23 9	1	10724	2	Y		21	17 0	3 1				2
*05	13919 X	11912	-0-	-2007	-0-		619 17 9	1	11276	2	Y		15	15 0	1 1				1
*06	13470 X	12668	-0-	-802	-0-		702 17 9	1	11949	2	Y		15	14 0	1 1				1
*07	13640 X	12050	-0-	-1590	-0-		684 18 9	1	11348	2	Y		16	13 0	3 1				1
*08	13206 X	12212	-0-	-994	-0-		686 19 9	1	11507	2	Y		17	14 0	3 1				1
*09	12660 X	11496	-0-	-1164	-0-		618 25 9	1	10853	2	Y		23	22 0	1 1				1
*10	13082 X	11024	-0-	-2058	-0-		563 19 9	1	10442	2	Y		17	16 0	1 1				1
*11	12660 X	6671	-0-	-5989	-0-		347 25 9	1	6299	2	Y		23	21 0					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	18104 X	17985	-0-	-119	-0-	1004 1	16980 2	Y	1	1	0			-0-
*01	18104 X	17946	-0-	-158	-0-	1025 1	16920 2	Y	1	1	0			-0-
*02	16324 X	16024	-0-	-300	-0-	927 1	15096 2	Y	1	1	0			-0-
*03	18073 X	17248	-0-	-825	-0-	1074 1	16174 2	Y	-0-					-0-
*04	17430 X	8892	-0-	-8538	-0-	468 1	8424 2	Y	-0-					-0-
*05	18011 X	1380	-0-	-16631	-0-	71 1	1309 2	Y	-0-					-0-
*06	22199 X	22199	-0-	-0-	-0-	1232 1	20952 2	Y	14	13	0			1
*07	17763 X	17354	-0-	-409	-0-	987 1	16366 2	Y	1	1	0		1 1	-0-
*08	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	1084 1	18233 2	Y	-0-					-0-
*09	17250 X	15527	-0-	-1723	-0-	838 1	14689 2	Y	-0-					-0-
*10	17825 X	16189	-0-	-1636	-0-	829 1	15359 2	Y	1	1	0			-0-
*11	17250 X	9172	-0-	-8078	-0-	480 1	8692 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958														
*12	11160 X	1218	-0-	-9942	-0-	68 1	1150 2	Y	-0-					-0-
*01	10509 X	2014	-0-	-8495	-0-	116 1	1898 2	Y	-0-					-0-
*02	9128 X	475	-0-	-8653	-0-	29 1	446 2	Y	-0-					-0-
*03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	745 1	11260 2	Y	12	11	0			1
*04	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	819 1	14741 2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	541 1	9862 2	Y	-0-					-0-
*06	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	847 1	14374 2	Y	-0-					-0-
*07	16089 X	13184	-0-	-2905	-0-	749 1	12435 2	Y	-0-					-0-
*08	16089 X	12313	-0-	-3776	-0-	691 1	11622 2	Y	-0-					-0-
*09	15570 X	11071	-0-	-4499	-0-	596 1	10475 2	Y	-0-					-0-
*10	15717 X	11575	-0-	-4142	-0-	593 1	10982 2	Y	-0-					-0-
11	15210 X	9542	-0-	-5668	-0-	499 1	9043 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
*12	5053 X	2859	-0-	-2194	-0-	160 1	2698 2	Y	1	1	0			-0-
*01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	323 1	5336 2	Y	-0-					-0-
*02	4284 X	4160	-0-	-124	-0-	240 1	3899 2	Y	19	11	0		5 1	3
*03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	309 1	4658 2	Y	32	26	0		6 1	3
*04	5490 X	4407	-0-	-1083	-0-	231 1	4155 2	Y	19	16	0		4 1	2
*05	5673 X	3089	-0-	-2584	-0-	162 1	2915 2	Y	11	11	0		1 1	1
*06	5490 X	4895	-0-	-595	-0-	274 1	4621 2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	4991 X	4018	-0-	-973	-0-	228 1	3790 2	Y	-0-					-0-
*08	4991 X	4148	-0-	-843	-0-	231 1	3910 2	Y	6	6	0			-0-
*09	4890 X	3581	-0-	-1309	-0-	194 1	3387 2	Y	-0-					-0-
*10	5053 X	4107	-0-	-946	-0-	211 1	3895 2	Y	1	1	0			-0-
*11	4890 X	2445	-0-	-2445	-0-	128 1	2317 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
*12	7068 X	1679	-0-	-5389	-0-	93	1	1560	2	Y	24	20 0	1 1	4
						26	9							
*01	T. A.	2472	-0-	2472	2472	137	1	2293	2	Y	38	35 0	5 1	2
						42	9							
*02	T. A.	2758	-0-	2758	5230	157	1	2544	2	Y	52	35 0	12 1	7
						57	9							
*03	T. A.	3633	-0-	3633	8863	221	1	3342	2	Y	64	50 0	15 1	6
						70	9							
*04	12521 X	3658	-0-	-8863	-0-	193	1	3408	2	Y	52	45 0	9 1	4
						57	9							
*05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	210	1	3792	2	Y	60	60 0	1 1	3
						66	9							
*06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	212	1	3601	2	Y	56	54 0	2 1	3
						62	9							
*07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	236	1	3876	2	Y	38	32 0	6 1	3
						42	9							
*08	4061 X	3420	-0-	-641	-0-	189	1	3185	2	Y	42	36 0	6 1	3
						46	9							
*09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	231	1	4053	2	Y	40	40 0	1 1	2
						44	9							
*10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	227	1	4249	2	Y	46	45 0	1 1	2
						51	9							
*11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	208	1	3753	2	Y	24	22 0	1 1	3
						26	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		A558H	RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH		8963 PERF. 9422 - 14742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	19127 X	15	-0-	-19112	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
*01	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-			Y	-0-			-0-
*02	17276 X	-0-	-0-	-17276	-0-			Y	-0-			-0-
*03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	277	1	4202 2 Y	48	37 0	7 1	4
						53	9					
*04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	1197	1	21522 2 Y	105	91 0	10 1	8
						116	9					
*05	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	956	1	17443 2 Y	203	199 0	2 1	10
						223	9					
*06	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	873	1	14859 2 Y	-0-	4 0	6 1	-0-
*07	23591 X	17512	-0-	-6079	-0-	996	1	16499 2 Y	15	12 0	2 1	1
						17	9					
*08	23591 X	16823	-0-	-6768	-0-	942	1	15830 2 Y	46	39 0	5 1	3
						51	9					
*09	22830 X	15875	-0-	-6955	-0-	856	1	14968 2 Y	46	45 0	2 1	2
						51	9					
*10	18631 X	15608	-0-	-3023	-0-	796	1	14759 2 Y	48	47 0	1 1	2
						53	9					
*11	16950 X	5965	-0-	-10985	-0-	311	1	5632 2 Y	20	19 0	1 1	2
						22	9					
GALVAN RANCH		WELL #:		A560H	RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH		8895 PERF. 9580 - 14676	
*12	19685 X	8823	-0-	-10862	-0-	492	1	8298 2 Y	30	25 0		5
						33	9					
*01	28491 X	28491	-0-	-0-	-0-	1629	1	26862 2 Y	-0-	5 1		-0-
*02	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1198	1	19503 2 Y	-0-			-0-
*03	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	1287	1	19409 2 Y	4	4 0		-0-
						4	9					
*04	23400 X	18905	-0-	-4495	-0-	994	1	17859 2 Y	47	39 0	4 1	4
						52	9					
*05	24180 X	18743	-0-	-5437	-0-	973	1	17734 2 Y	33	34 0	1 1	2
						36	9					
*06	23400 X	17724	-0-	-5676	-0-	983	1	16698 2 Y	39	38 0	1 1	2
						43	9					
*07	21669 X	17449	-0-	-4220	-0-	992	1	16415 2 Y	38	32 0	5 1	3
						42	9					
*08	20708 X	17096	-0-	-3612	-0-	958	1	16087 2 Y	46	39 0	7 1	3
						51	9					
*09	18900 X	16192	-0-	-2708	-0-	872	1	15268 2 Y	47	46 0	2 1	2
						52	9					
*10	18755 X	16752	-0-	-2003	-0-	855	1	15842 2 Y	50	49 0	1 1	2
						55	9					
*11	17730 X	7862	-0-	-9868	-0-	411	1	7415 2 Y	33	30 0	1 1	4
						36	9					
GALVAN RANCH		WELL #:		B423H	RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH		8665 PERF. 9258 - 14011	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*12	16244 X	11780	-0-	-4464	-0-	659 44 9	11077 2	Y	40	35 0	5 1	6		
*01	15965 X	3269	-0-	-12696	-0-	185 14 9	3070 2	Y	13	11 0	7 1	1		
*02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-			Y	-0-	1 1		-0-		
*03	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-			Y	-0-			-0-		
*04	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-			Y	-0-			-0-		
*05	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			Y	-0-			-0-		
*06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	T. A.	8659	-0-	8659	8659	438 90 9	8131 2	Y	82	78 0		4		
*11	T. A.	10151	-0-	10151	18810	529 66 9	9556 2	Y	60	56 0	1 1	7		
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
*12	8401 X	7743	-0-	-658	-0-	431 1	7312 2	Y	-0-			-0-		
*01	8184 X	7725	-0-	-459	-0-	442 1	7283 2	Y	-0-			-0-		
*02	7252 X	6786	-0-	-466	-0-	393 1	6393 2	Y	-0-			-0-		
*03	7812 X	6050	-0-	-1762	-0-	380 1	5670 2	Y	-0-			-0-		
*04	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	403 1	7287 2	Y	-0-			-0-		
*05	7750 X	7376	-0-	-374	-0-	383 1	6993 2	Y	-0-			-0-		
*06	7470 X	7037	-0-	-433	-0-	392 1	6645 2	Y	-0-			-0-		
*07	7936 X	7096	-0-	-840	-0-	405 1	6691 2	Y	-0-			-0-		
*08	7936 X	6905	-0-	-1031	-0-	385 1	6520 2	Y	-0-			-0-		
*09	7680 X	6598	-0-	-1082	-0-	358 1	6240 2	Y	-0-			-0-		
*10	7378 X	7022	-0-	-356	-0-	358 1	6664 2	Y	-0-			-0-		
*11	7050 X	3058	-0-	-3992	-0-	160 1	2898 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
*12	9827 X	8994	-0-	-833	-0-	498 57 9	8439 2	Y	52	45 0	5 1	8		
*01	9052 X	8923	-0-	-129	-0-	505 64 9	8354 2	Y	58	53 0	10 1	3		
*02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	491 62 9	8004 2	Y	56	38 0	13 1	8		
*03	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	583 63 9	8743 2	Y	57	45 0	15 1	5		
*04	8700 X	5099	-0-	-3601	-0-	268 30 9	4801 2	Y	27	23 0	7 1	2		
*05	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	550 58 9	10069 2	Y	53	51 0	1 1	3		
*06	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	559 52 9	9480 2	Y	47	45 0	2 1	3		
*07	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	542 48 9	9030 2	Y	44	36 0	7 1	4		
*08	10695 X	6728	-0-	-3967	-0-	378 36 9	6314 2	Y	33	29 0	6 1	2		
*09	10350 X	7241	-0-	-3109	-0-	388 44 9	6809 2	Y	40	39 0	1 1	2		
*10	10695 X	6134	-0-	-4561	-0-	312 42 9	5780 2	Y	38	37 0	1 1	2		
*11	10080 X	7131	-0-	-2949	-0-	371 58 9	6702 2	Y	53	49 0		6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	18197 X	17417	-0-	-780	-0-		968	1	Y	37	32	0	5	1
							41	9						6
*01	17949 X	17397	-0-	-552	-0-		990	1	Y	71	64	0	9	1
							78	9						4
*02	16072 X	15561	-0-	-511	-0-		896	1	Y	60	42	0	14	1
							66	9						8
*03	17546 X	17095	-0-	-451	-0-		1061	1	Y	65	51	0	16	1
							72	9						6
*04	16950 X	16438	-0-	-512	-0-		863	1	Y	57	49	0	9	1
							63	9						5
*05	17422 X	16797	-0-	-625	-0-		869	1	Y	55	56	0	1	1
							61	9						3
*06	16830 X	16034	-0-	-796	-0-		888	1	Y	52	50	0	2	1
							57	9						3
*07	17236 X	16410	-0-	-826	-0-		929	1	Y	48	40	0	7	1
							53	9						4
*08	17081 X	15587	-0-	-1494	-0-		874	1	Y	48	41	0	8	1
							53	9						3
*09	16440 X	15691	-0-	-749	-0-		846	1	Y	51	49	0	2	1
							56	9						3
*10	16802 X	16052	-0-	-750	-0-		818	1	Y	59	58	0	1	1
							65	9						3
*11	16020 X	13271	-0-	-2749	-0-		689	1	Y	63	58	0	1	1
							69	9						7
GALVAN RANCH														
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
*12	20925 X	19834	-0-	-1091	-0-		1107	1	Y	3	3	0		-0-
							3	9						
*01	20336 X	19620	-0-	-716	-0-		1122	1	Y	4	4	0		-0-
							4	9						
*02	18312 X	15712	-0-	-2600	-0-		908	1	Y	2	2	0		-0-
							2	9						
*03	19933 X	19530	-0-	-403	-0-		1218	1	Y	3	3	0		-0-
							3	9						
*04	19230 X	18215	-0-	-1015	-0-		961	1	Y	2	2	0		-0-
							2	9						
*05	19871 X	18837	-0-	-1034	-0-		978	1	Y	2	2	0		-0-
							2	9						
*06	18990 X	17883	-0-	-1107	-0-		990	1	Y	1	1	0		-0-
							1	9						
*07	19530 X	18090	-0-	-1440	-0-		1029	1	Y	1	1	0		-0-
							1	9						
*08	19530 X	17862	-0-	-1668	-0-		1006	1	Y	1	1	0		-0-
							1	9						
*09	18240 X	17063	-0-	-1177	-0-		922	1	Y	2	2	0		-0-
							2	9						
*10	18848 X	17515	-0-	-1333	-0-		895	1	Y	3	3	0		-0-
							3	9						
*11	17880 X	11974	-0-	-5906	-0-		624	1	Y	13	12	0		1
							14	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	19437 X	18383	-0-	-1054	-0-	1025	1	17356	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*01	19437 X	18321	-0-	-1116	-0-	1047	1	17271	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
*02	17108 X	14890	-0-	-2218	-0-	862	1	14025	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
*03	18817 X	17950	-0-	-867	-0-	1119	1	16830	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*04	18000 X	16704	-0-	-1296	-0-	880	1	15822	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*05	18414 X	17089	-0-	-1325	-0-	886	1	16202	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*06	17730 X	16465	-0-	-1265	-0-	914	1	15550	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*07	17949 X	16893	-0-	-1056	-0-	960	1	15932	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*08	17949 X	16508	-0-	-1441	-0-	927	1	15580	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*09	16710 X	15521	-0-	-1189	-0-	838	1	14682	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*10	17112 X	16145	-0-	-967	-0-	826	1	15317	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*11	16470 X	10109	-0-	-6361	-0-	529	1	9574	2	Y	5	4	0	1	
						6	9								
GALVAN RANCH														WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597	
*12	19096 X	18069	-0-	-1027	-0-	1008	1	17057	2	Y	4	3	0	1	
						4	9								
*01	18755 X	18029	-0-	-726	-0-	1033	1	16992	2	Y	4	4	0	1 1	-0-
						4	9								
*02	16688 X	14807	-0-	-1881	-0-	857	1	13948	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*03	18383 X	17430	-0-	-953	-0-	1086	1	16341	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
*04	17670 X	15811	-0-	-1859	-0-	833	1	14976	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*05	18073 X	16211	-0-	-1862	-0-	843	1	15367	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*06	17460 X	15809	-0-	-1651	-0-	878	1	14930	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*07	17422 X	16873	-0-	-549	-0-	959	1	15913	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*08	17422 X	17173	-0-	-249	-0-	964	1	16208	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*09	15810 X	14139	-0-	-1671	-0-	765	1	13373	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*10	16895 X	14333	-0-	-2562	-0-	731	1	13600	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*11	16620 X	11416	-0-	-5204	-0-	597	1	10801	2	Y	16	14	0	2	
						18	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDER		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)								
*12	14105 X	10705	-0-	-3400	-0-		593 1	10023 2	Y	81	70 0	8 1		13
							89 9							
*01	14105 X	9133	-0-	-4972	-0-		516 1	8533 2	Y	76	69 0	16 1		4
							84 9							
*02	12740 X	8139	-0-	-4601	-0-		468 1	7621 2	Y	45	29 0	14 1		6
							50 9							
*03	13609 X	9912	-0-	-3697	-0-		616 1	9244 2	Y	47	36 0	13 1		4
							52 9							
*04	12480 X	11783	-0-	-697	-0-		617 1	11099 2	Y	61	53 0	7 1		5
							67 9							
*05	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-		744 1	13544 2	Y	64	65 0	1 1		3
							70 9							
*06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-		595 1	10112 2	Y	69	66 0	2 1		4
							76 9							
*07	12183 X	10442	-0-	-1741	-0-		588 1	9808 2	Y	42	34 0	8 1		4
							46 9							
*08	14384 X	12796	-0-	-1588	-0-		713 1	11995 2	Y	80	68 0	10 1		6
							88 9							
*09	13920 X	12823	-0-	-1097	-0-		690 1	12077 2	Y	51	51 0	3 1		3
							56 9							
*10	14384 X	12647	-0-	-1737	-0-		644 1	11949 2	Y	49	49 0	1 1		2
							54 9							
*11	12390 X	6497	-0-	-5893	-0-		337 1	6117 2	Y	39	36 0	1 1		4
							43 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
*12	12090 X	10983	-0-	-1107	-0-		608 1	10257 2	Y	107	93 0	12 1		17
							118 9							
*01	11749 X	1793	-0-	-9956	-0-		102 1	1674 2	Y	15	13 0	18 1		1
							17 9							
*02	10388 X	8072	-0-	-2316	-0-		465 1	7557 2	Y	45	29 0	11 1		6
							50 9							
*03	11315 X	9307	-0-	-2008	-0-		581 1	8726 2	Y	-0-	6 1			-0-
*04	10860 X	4826	-0-	-6034	-0-		254 1	4571 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
*05	11005 X	9673	-0-	-1332	-0-		501 1	9170 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
*06	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-		547 1	9333 2	Y	-0-				-0-
*07	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-		683 1	11319 2	Y	-0-				-0-
*08	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-		610 1	10247 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
*09	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-		536 1	9445 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
*10	11997 X	9985	-0-	-2012	-0-		509 1	9459 2	Y	15	14 0			1
							17 9							
*11	11610 X	5024	-0-	-6586	-0-		259 1	4697 2	Y	62	56 0			7
							68 9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	13702 X	11503	-0-	-2199	-0-	636 1	10756 2	Y	101	87 0	9 1	16		
*01	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	111 9	12592 2	Y	120	109 0	20 1	7		
*02	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	765 1	11384 2	Y	101	67 0	27 1	14		
*03	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	132 9	11844 2	Y	101	81 0	25 1	9		
*04	13050 X	12630	-0-	-420	-0-	699 1	11871 2	Y	90	78 0	14 1	7		
*05	13485 X	12386	-0-	-1099	-0-	111 9	11656 2	Y	83	84 0	2 1	4		
*06	13050 X	11471	-0-	-1579	-0-	785 1	10755 2	Y	75	72 0	3 1	4		
*07	13485 X	12003	-0-	-1482	-0-	660 1	11246 2	Y	73	61 0	10 1	6		
*08	13051 X	11542	-0-	-1509	-0-	99 9	10751 2	Y	139	119 0	16 1	10		
*09	12630 X	11321	-0-	-1309	-0-	633 1	10629 2	Y	77	78 0	5 1	4		
*10	12400 X	11502	-0-	-898	-0-	83 9	10831 2	Y	80	78 0	2 1	4		
*11	11610 X	8808	-0-	-2802	-0-	677 1	8262 2	Y	82	76 0	1 1	9		
						80 9								
						583 1								
						153 9								
						607 1								
						85 9								
						456 1								
						90 9								
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
*12	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	157 1	2657 2	Y	229	199 0	25 1	36		
*01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	252 9	2898 2	Y	252	228 0	46 1	14		
*02	2996 X	2991	-0-	-5	-0-	177 1	2587 2	Y	223	148 0	58 1	31		
*03	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	277 9	2696 2	Y	258	206 0	61 1	22		
*04	3240 X	200	-0-	-3040	-0-	159 1	180 2	Y	8	7 0	22 1	1		
*05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	245 9	3060 2	Y	112	107 0		6		
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	178 1	3043 2	Y	199	189 0	4 1	12		
*07	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	284 9	2158 2	Y	149	125 0	23 1	13		
*08	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	11 1	2682 2	Y	204	176 0	27 1	14		
*09	3450 X	2222	-0-	-1228	-0-	168 1	1962 2	Y	134	135 0	6 1	7		
*10	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	123 9	2525 2	Y	178	173 0	3 1	9		
*11	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	180 1	763 2	Y	41	43 0	2 1	5		
						219 9								
						130 1								
						164 9								
						159 1								
						224 9								
						113 1								
						147 9								
						136 1								
						196 9								
						41 1								
						45 9								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH				WELL #: A531H	RRCID -> 271818	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	9683	- 14943					
*12	5828 X	3092	-0-	-2736	-0-	170 48 9	1	2874	2	Y	44	39	0	10	1	7
*01	6076 X	84	-0-	-5992	-0-	84 2				Y	-0-	7	1			-0-
*02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6076 X	2956	-0-	-3120	-0-	181 54 9	1	2721	2	Y	49	38	0	7	1	4
*04	5700 X	3920	-0-	-1780	-0-	204 69 9	1	3647	2	Y	63	54	0	8	1	5
*05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	202 64 9	1	3689	2	Y	58	59	0	1	1	3
*06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	191 57 9	1	3277	2	Y	52	50	0	2	1	3
*07	4061 X	3520	-0-	-541	-0-	196 55 9	1	3269	2	Y	50	42	0	7	1	4
*08	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	191 58 9	1	3215	2	Y	53	45	0	8	1	4
*09	3930 X	3424	-0-	-506	-0-	183 57 9	1	3184	2	Y	52	51	0	2	1	3
*10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	200 66 9	1	3724	2	Y	60	59	0	1	1	3
*11	3540 X	1631	-0-	-1909	-0-	82 42 9	1	1507	2	Y	38	36	0	1	1	4

BRISCOE G				WELL #:	43H	RRCID -> 271823	COMPL.	DATE 07/01/2016	TOTAL	DEPTH	7520	PERF.	7880	- 12555			
*12	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	78 149 9	1	1336	2	Y	135	118	0	15	1	21
*01	2139	X	822	-0-	-1317	-0-	44 45 9	1	733	2	Y	41	37	0	23	1	2
*02	1932	X	968	-0-	-964	-0-	51 119 9	1	798	2	Y	108	72	0	23	1	15
*03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	119 119 9	1	1776	2	Y	256	204	0	45	1	22
*04	1500	X	300	-0-	-1200	-0-	282 15 9	1	257	2	Y	25	21	0	24	1	2
*05	1550	X	1206	-0-	-344	-0-	28 60 9	1	1110	2	Y	33	32	0	1	1	2
*06	2100	X	872	-0-	-1228	-0-	36 42 9	1	733	2	Y	88	84	0	1	1	5
*07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	97 141 9	1	2328	2	Y	230	193	0	22	1	20
*08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	253 118 9	1	1964	2	Y	124	107	0	28	1	9
*09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	136 119 9	1	2051	2	Y	174	170	0	4	1	9
*10	2728	X	1529	-0-	-1199	-0-	191 71 9	1	1280	2	Y	162	159	0	4	1	8
*11	2640	X	1964	-0-	-676	-0-	178 94 9	1	1695	2	Y	159	147	0	2	1	18
							175 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
GALVAN RANCH				WELL #:	A536H	RRCID ->	271824	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	9097	PERF.	9596	-	14744			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	5456 X	2464	-0-	-2992	-0-			137 1	2305 2	Y		20		18 0		4 1		3	
								22 9											
*01	5456 X	1910	-0-	-3546	-0-			108 1	1785 2	Y		15		13 0		4 1		1	
								17 9											
*02	4928 X	1455	-0-	-3473	-0-			85 1	1368 2	Y		2		2 0		1 1		-0-	
								2 9											
*03	5270 X	1461	-0-	-3809	-0-			90 1	1369 2	Y		2		2 0				-0-	
								2 9											
*04	4590 X	1550	-0-	-3040	-0-			83 1	1464 2	Y		3		3 0				-0-	
								3 9											
*05	2480 X	1524	-0-	-956	-0-			78 1	1439 2	Y		6		6 0				-0-	
								7 9											
*06	1860 X	1309	-0-	-551	-0-			72 1	1233 2	Y		4		4 0				-0-	
								4 9											
*07	1612 X	1471	-0-	-141	-0-			84 1	1379 2	Y		7		6 0				1	
								8 9											
*08	1612 X	1380	-0-	-232	-0-			76 1	1300 2	Y		4		4 0		1 1		-0-	
								4 9											
*09	1560 X	1285	-0-	-275	-0-			69 1	1216 2	Y		-0-						-0-	
*10	1519 X	1323	-0-	-196	-0-			69 1	1248 2	Y		5		5 0				-0-	
								6 9											
*11	1410 X	928	-0-	-482	-0-			46 1	875 2	Y		6		5 0				1	
								7 9											
GALVAN RANCH				WELL #:	A561H	RRCID ->	271825	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL	DEPTH	8889	PERF.	9569	-	14590			
*12	15283 X	14524	-0-	-759	-0-			810 1	13714 2	Y		-0-						-0-	
*01	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-			890 1	14642 2	Y		-0-						-0-	
*02	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-			806 1	13116 2	Y		-0-						-0-	
03	14539 X	14381	-0-	-158	-0-			896 1	13485 2	Y		-0-						-0-	
*04	14580 X	12717	-0-	-1863	-0-			668 1	12049 2	Y		-0-						-0-	
*05	15066 X	11459	-0-	-3607	-0-			597 1	10862 2	Y		-0-						-0-	
*06	14580 X	11599	-0-	-2981	-0-			643 1	10956 2	Y		-0-						-0-	
*07	15407 X	14507	-0-	-900	-0-			825 1	13681 2	Y		1		1 0				-0-	
								1 9											
*08	14384 X	13427	-0-	-957	-0-			753 1	12671 2	Y		3		3 0				-0-	
								3 9											
*09	12720 X	12427	-0-	-293	-0-			669 1	11751 2	Y		6		6 0				-0-	
								7 9											
*10	14508 X	12617	-0-	-1891	-0-			646 1	11968 2	Y		3		3 0				-0-	
								3 9											
*11	14040 X	6118	-0-	-7922	-0-			318 1	5785 2	Y		14		12 0				2	
								15 9											

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	1211	1	20478	2	Y	143	124	0	14	22
						157	9								
*01	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	1252	1	20649	2	Y	154	140	0	28	8
						169	9								
*02	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1138	1	18525	2	Y	136	91	0	34	19
						150	9								
*03	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	1345	1	20219	2	Y	135	108	0	34	12
						149	9								
*04	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	1096	1	19688	2	Y	109	94	0	18	9
						120	9								
*05	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	1126	1	20581	2	Y	107	109	0	2	5
						118	9								
*06	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	1141	1	19454	2	Y	101	97	0	3	6
						111	9								
*07	21948 X	20423	-0-	-1525	-0-	1158	1	19158	2	Y	97	80	0	14	9
						107	9								
*08	21855 X	20333	-0-	-1522	-0-	1135	1	19085	2	Y	103	89	0	16	7
						113	9								
*09	21150 X	19508	-0-	-1642	-0-	1047	1	18348	2	Y	103	102	0	3	5
						113	9								
*10	21855 X	20619	-0-	-1236	-0-	1048	1	19432	2	Y	126	123	0	2	6
						139	9								
*11	20700 X	10681	-0-	-10019	-0-	556	1	10024	2	Y	92	86	0	2	10
						101	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708															
*12	15345 X	13816	-0-	-1529	-0-	762	1	12926	2	Y	116	101	0	14	18
						128	9								
*01	15128 X	14764	-0-	-364	-0-	834	1	13770	2	Y	145	131	0	24	8
						160	9								
*02	13636 X	13147	-0-	-489	-0-	752	1	12256	2	Y	126	84	0	33	17
						139	9								
*03	14787 X	14443	-0-	-344	-0-	891	1	13405	2	Y	134	107	0	32	12
						147	9								
*04	14280 X	13037	-0-	-1243	-0-	681	1	12251	2	Y	95	82	0	17	8
						105	9								
*05	14756 X	11322	-0-	-3434	-0-	584	1	10658	2	Y	73	75	0	2	4
						80	9								
*06	14280 X	13768	-0-	-512	-0-	759	1	12920	2	Y	81	78	0	2	5
						89	9								
*07	14570 X	14485	-0-	-85	-0-	821	1	13565	2	Y	90	76	0	11	8
						99	9								
*08	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	820	1	13752	2	Y	98	85	0	14	7
						108	9								
*09	13770 X	10417	-0-	-3353	-0-	560	1	9781	2	Y	69	69	0	3	4
						76	9								
*10	14508 X	13109	-0-	-1399	-0-	666	1	12341	2	Y	93	91	0	1	5
						102	9								
*11	14220 X	3610	-0-	-10610	-0-	188	1	3391	2	Y	28	29	0	1	3
						31	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																								
BRISCOE G															WELL #: 35H					RRCID -> 271940					COMPL. DATE 09/21/2018					TOTAL DEPTH 7553					PERF. 7851 - 12336				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			

BRISCOE G															WELL #: 36H					RRCID -> 271941					COMPL. DATE 09/24/2018					TOTAL DEPTH 7544					PERF. 7904 - 12373				
*12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2612	2	Y	536	452	0					84																			
								590	9																														
*01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1					-0-																			
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2702	2	Y	583	554	0					29																			
								641	9																														
*06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	11	0	18	1			-0-																			
*07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	47	39	0	4	1			4																			
								52	9																														
*08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1					-0-																			
*09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			

BRISCOE G															WELL #: 42H					RRCID -> 271942					COMPL. DATE 09/25/2018					TOTAL DEPTH 7580					PERF. 7966 - 12317				
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			

GALVAN RANCH															WELL #: C609H					RRCID -> 271944					COMPL. DATE 09/21/2019					TOTAL DEPTH 8450					PERF. 8899 - 13373				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10323 X	6292	-0-	-4031	-0-	349 69 9	1	5874	2	Y	63	55 0	9 1	10
*01	9827 X	3424	-0-	-6403	-0-	195 43 9	1	3186	2	Y	39	36 0	11 1	2
*02	8876 X	7120	-0-	-1756	-0-	408 80 9	1	6632	2	Y	73	47 0	18 1	10
*03	9827 X	9726	-0-	-101	-0-	601 94 9	1	9031	2	Y	85	67 0	21 1	7
*04	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	531 91 9	1	9551	2	Y	83	71 0	12 1	7
*05	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	751 124 9	1	13733	2	Y	113	112 0	2 1	6
*06	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	649 89 9	1	11048	2	Y	81	78 0	4 1	5
*07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	604 85 9	1	10050	2	Y	77	65 0	10 1	7
*08	14632 X	10568	-0-	-4064	-0-	588 84 9	1	9896	2	Y	76	65 0	13 1	5
*09	14160 X	9786	-0-	-4374	-0-	525 79 9	1	9182	2	Y	72	70 0	3 1	4
*10	14632 X	9396	-0-	-5236	-0-	475 83 9	1	8838	2	Y	75	73 0	2 1	4
*11	11790 X	4717	-0-	-7073	-0-	244 43 9	1	4430	2	Y	39	38 0	1 1	4
GALVAN RANCH														
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772														
*12	6138 X	4032	-0-	-2106	-0-	221 52 9	1	3759	2	Y	47	41 0	5 1	7
*01	4743 X	4283	-0-	-460	-0-	242 64 9	1	3977	2	Y	58	52 0	10 1	3
*02	4284 X	3180	-0-	-1104	-0-	182 45 9	1	2953	2	Y	41	25 0	13 1	6
*03	4185 X	875	-0-	-3310	-0-	55 4 9	1	816	2	Y	4	4 0	6 1	-0-
*04	4140 X	1038	-0-	-3102	-0-	51 15 9	1	972	2	Y	14	12 0	1 1	1
*05	4278 X	1463	-0-	-2815	-0-	77 18 9	1	1368	2	Y	16	16 0		1
*06	4140 X	1925	-0-	-2215	-0-	102 56 9	1	1767	2	Y	51	48 0	1 1	3
*07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	142 22 9	1	2341	2	Y	20	16 0	5 1	2
*08	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	645 156 9	1	10848	2	Y	142	122 0	12 1	10
*09	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	910 141 9	1	15954	2	Y	128	126 0	5 1	7
*10	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	629 131 9	1	11682	2	Y	119	117 0	3 1	6
*11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	330 56 9	1	5938	2	Y	51	49 0	2 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
*12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	212	1	3579	2	Y	712	624	0	111
						783	9							
*01	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	305	1	5037	2	Y	912	827	0	50
						1003	9							
*02	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	277	1	4541	2	Y	794	528	0	110
						873	9							
*03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	336	1	5041	2	Y	962	764	0	84
						1058	9							
*04	6120 X	4704	-0-	-1416	-0-	215	1	3837	2	Y	593	513	0	48
						652	9							
*05	6324 X	3521	-0-	-2803	-0-	162	1	2938	2	Y	383	400	0	19
						421	9							
*06	6240 X	5933	-0-	-307	-0-	276	1	4725	2	Y	847	804	0	50
						932	9							
*07	6448 X	4301	-0-	-2147	-0-	213	1	3571	2	Y	470	394	0	42
						517	9							
*08	6448 X	5494	-0-	-954	-0-	262	1	4425	2	Y	734	632	0	51
						807	9							
*09	5940 X	4658	-0-	-1282	-0-	212	1	3736	2	Y	645	640	0	33
						710	9							
*10	6138 X	4442	-0-	-1696	-0-	211	1	3881	2	Y	318	320	0	16
						350	9							
*11	5940 X	1612	-0-	-4328	-0-	71	1	1288	2	Y	230	216	0	26
						253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	18538 X	18120	-0-	-418	-0-	1006	1	17011	2	Y	94	81	0	15
						103	9							
*01	18290 X	14826	-0-	-3464	-0-	843	1	13907	2	Y	69	63	0	4
						76	9							
*02	16548 X	13042	-0-	-3506	-0-	750	1	12229	2	Y	57	39	0	8
						63	9							
*03	18321 X	14360	-0-	-3961	-0-	891	1	13395	2	Y	67	54	0	6
						74	9							
*04	17730 X	13916	-0-	-3814	-0-	730	1	13121	2	Y	59	51	0	5
						65	9							
*05	18135 X	14416	-0-	-3719	-0-	746	1	13606	2	Y	58	59	0	3
						64	9							
*06	14340 X	14035	-0-	-305	-0-	775	1	13197	2	Y	57	55	0	3
						63	9							
*07	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	827	1	13709	2	Y	54	45	0	5
						59	9							
*08	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	818	1	13720	2	Y	55	47	0	4
						61	9							
*09	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	764	1	13369	2	Y	55	54	0	3
						61	9							
*10	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	747	1	13882	2	Y	60	59	0	3
						66	9							
*11	14130 X	11389	-0-	-2741	-0-	591	1	10717	2	Y	74	68	0	8
						81	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
*12	8587 X	4	-0-	-8583	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
*01	8587 X	1833	-0-	-6754	-0-	97	1	1612	2	Y	113	103	0	6
						124	9							
*02	7644 X	5583	-0-	-2061	-0-	305	1	5006	2	Y	247	164	0	34
						272	9							
*03	899 X	18	-0-	-881	-0-	18	2		Y	-0-	34	1		-0-
*04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	399	1	7196	2	Y	67	59	0	5
						74	9							
*05	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	500	1	9135	2	Y	251	243	0	12
						276	9							
*06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	402	1	6881	2	Y	44	45	0	3
						48	9							
*07	7936 X	5854	-0-	-2082	-0-	332	1	5503	2	Y	17	14	0	2
						19	9							
*08	9920 X	6903	-0-	-3017	-0-	385	1	6493	2	Y	23	19	0	2
						25	9							
*09	9600 X	6382	-0-	-3218	-0-	344	1	6004	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
*10	9920 X	5785	-0-	-4135	-0-	297	1	5479	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
*11	7320 X	2470	-0-	-4850	-0-	130	1	2338	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
BRISCOE G														
WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 460

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	126	1	2122	2	Y	523	455	0	82
						575	9							
*01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	Y	490	444	0	27
						539	9							
*02	2632 X	1691	-0-	-941	-0-	81	1	1318	2	Y	265	177	0	37
						292	9							
*03	2914 X	2323	-0-	-591	-0-	122	1	1838	2	Y	330	262	0	29
						363	9							
*04	2820 X	777	-0-	-2043	-0-	34	1	587	2	Y	142	122	0	12
						156	9							
*05	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	78	1	1462	2	Y	347	339	0	17
						382	9							
*06	2460 X	1712	-0-	-748	-0-	78	1	1309	2	Y	295	284	0	17
						325	9							
*07	2325 X	1963	-0-	-362	-0-	91	1	1568	2	Y	276	232	0	24
						304	9							
*08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2290	2	Y	13	11	0	1
						14	9							
*09	1860 X	1062	-0-	-798	-0-	55	1	1000	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
*10	1953 X	884	-0-	-1069	-0-	46	1	838	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	255	-0-	-2115	-0-	14	1	241	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
*12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	113	1	1879	2	Y	425	372	0	66
						468	9							
*01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	Y	554	502	0	30
						609	9							
*02	2240 X	1718	-0-	-522	-0-	76	1	1280	2	Y	329	219	0	45
						362	9							
*03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	141	1	2114	2	Y	706	561	0	61
						777	9							
*04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	135	1	2434	2	Y	643	556	0	52
						707	9							
*05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	158	1	2874	2	Y	749	751	0	37
						824	9							
*06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	102	1	1780	2	Y	521	504	0	31
						573	9							
*07	3410 X	969	-0-	-2441	-0-	48	1	812	2	Y	99	83	0	9
						109	9							
*08	3844 X	1220	-0-	-2624	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-	9	1	-0-
*09	3720 X	3715	-0-	-5	-0-	192	1	3357	2	Y	151	143	0	8
						166	9							
*10	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	165	1	3077	2	Y	483	464	0	24
						531	9							
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	153	1	2775	2	Y	632	578	0	72
						695	9							
BRISCOE G														
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 30H	CAPACITY RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G				WELL #:	31H	RRCID -> 272281	COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	17H	RRCID -> 272283	COMPL. DATE 11/17/2015				TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085					
*12	2418 X	1998	-0-	-420	-0-	260 135 9	1 1 9	1603	2	Y	123	60	0	67	1	83
*01	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	710 142 9	1 1 9	1000	2	Y	129	53	0	85	1	74
*02	2072 X	1964	-0-	-108	-0-	515 141 9	1 1 9	1308	2	Y	128	25	0	82	1	95
*03	2294 X	1847	-0-	-447	-0-	482 132 9	1 1 9	1233	2	Y	120	40	0	103	1	72
*04	2040 X	1952	-0-	-88	-0-	296 125 9	1 1 9	1531	2	Y	114	35	0	73	1	78
*05	2170 X	1181	-0-	-989	-0-	123 109 9	1 1 9	949	2	Y	99	78	0			99
*06	2100 X	1900	-0-	-200	-0-	364 94 9	1 1 9	1442	2	Y	85	115	0			69
*07	2170 X	2025	-0-	-145	-0-	601 152 9	1 1 9	1272	2	Y	138	38	0	73	1	96
*08	2015 X	1485	-0-	-530	-0-	351 98 9	1 1 9	1036	2	Y	89	36	0	99	1	50
*09	1950 X	1675	-0-	-275	-0-	231 140 9	1 1 9	1304	2	Y	127	113	0			64
*10	2015 X	1580	-0-	-435	-0-	370 133 9	1 1 9	1077	2	Y	121	120	0			65
*11	1950 X	1137	-0-	-813	-0-	192 122 9	1 1 9	823	2	Y	111	98	0			78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 21H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 272284			COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		622 454 9	1	3842	2	Y	413	197	0	211	1	277
*01	5115 X	4813	-0-	-302	-0-		1807 462 9	1	2544	2	Y	420	172	0	284	1	241
*02	4620 X	4449	-0-	-171	-0-		1138 415 9	1	2896	2	Y	377	76	0	262	1	280
*03	5115 X	4772	-0-	-343	-0-		1212 457 9	1	3103	2	Y	415	143	0	303	1	249
*04	4770 X	4556	-0-	-214	-0-		660 471 9	1	3425	2	Y	428	129	0	257	1	291
*05	4929 X	3522	-0-	-1407	-0-		351 439 9	1	2732	2	Y	399	291	0			399
*06	4770 X	3372	-0-	-1398	-0-		634 223 9	1	2515	2	Y	203	436	0			166
*07	4929 X	936	-0-	-3993	-0-		276 76 9	1	584	2	Y	69	19	0	168	1	48
*08	4774 X	3758	-0-	-1016	-0-		853 389 9	1	2516	2	Y	354	142	0	60	1	200
*09	4560 X	2237	-0-	-2323	-0-		307 201 9	1	1729	2	Y	183	291	0			92
*10	3534 X	3278	-0-	-256	-0-		708 512 9	1	2058	2	Y	465	307	0			250
*11	3600 X	2678	-0-	-922	-0-		432 394 9	1	1852	2	Y	358	356	0			252
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 16H			RRCID -> 272285			COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022					
*12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-		637 296 9	1	3931	2	Y	269	142	0	184	1	180
*01	5022 X	5008	-0-	-14	-0-		1937 344 9	1	2727	2	Y	313	128	0	186	1	179
*02	4536 X	4510	-0-	-26	-0-		1206 235 9	1	3069	2	Y	214	42	0	192	1	159
*03	5022 X	4755	-0-	-267	-0-		1244 328 9	1	3183	2	Y	298	104	0	174	1	179
*04	4860 X	4613	-0-	-247	-0-		704 260 9	1	3649	2	Y	236	71	0	184	1	160
*05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-		538 437 9	1	4175	2	Y	397	160	0			397
*06	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-		1230 243 9	1	4882	2	Y	221	437	0			181
*07	4991 X	4935	-0-	-56	-0-		1472 342 9	1	3121	2	Y	311	87	0	189	1	216
*08	5146 X	4983	-0-	-163	-0-		1183 312 9	1	3488	2	Y	284	114	0	226	1	160
*09	6360 X	4752	-0-	-1608	-0-		661 354 9	1	3737	2	Y	322	320	0			162
*10	6572 X	5003	-0-	-1569	-0-		1153 496 9	1	3354	2	Y	451	370	0			243
*11	6360 X	3931	-0-	-2429	-0-		688 287 9	1	2956	2	Y	261	320	0			184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	7099 X	6954	-0-	-145	-0-	856 1	5274 2	Y	749	351 0	358 1			503
						824 9								
*01	7099 X	6796	-0-	-303	-0-	2456 1	3457 2	Y	803	329 0	517 1			460
						883 9								
*02	6412 X	5536	-0-	-876	-0-	1374 1	3495 2	Y	606	120 0	496 1			450
						667 9								
*03	7099 X	6799	-0-	-300	-0-	1675 1	4289 2	Y	759	264 0	489 1			456
						835 9								
*04	6840 X	6236	-0-	-604	-0-	900 1	4665 2	Y	610	184 0	467 1			415
						671 9								
*05	6944 X	2798	-0-	-4146	-0-	287 1	2226 2	Y	259	415 0				259
						285 9								
*06	6570 X	6011	-0-	-559	-0-	1104 1	4381 2	Y	478	346 0				391
						526 9								
*07	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1979 1	4196 2	Y	808	227 0	410 1			562
						889 9								
*08	6789 X	6689	-0-	-100	-0-	1504 1	4441 2	Y	676	272 0	584 1			382
						744 9								
*09	6240 X	5853	-0-	-387	-0-	783 1	4419 2	Y	592	676 0				298
						651 9								
*10	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	1344 1	3909 2	Y	708	625 0				381
						779 9								
*11	6840 X	5121	-0-	-1719	-0-	829 1	3566 2	Y	660	576 0				465
						726 9								

BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
*12	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	513 1	3161 2	Y	311	150 0	162 1			209
						342 9								
*01	4402 X	3964	-0-	-438	-0-	1490 1	2099 2	Y	341	140 0	214 1			196
						375 9								
*02	3976 X	3135	-0-	-841	-0-	824 1	2095 2	Y	196	40 0	206 1			146
						216 9								
*03	4402 X	3634	-0-	-768	-0-	928 1	2375 2	Y	301	105 0	161 1			181
						331 9								
*04	3930 X	3677	-0-	-253	-0-	541 1	2805 2	Y	301	91 0	186 1			205
						331 9								
*05	3999 X	2360	-0-	-1639	-0-	233 1	1815 2	Y	284	205 0				284
						312 9								
*06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1013 1	4019 2	Y	327	344 0				267
						360 9								
*07	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	1312 1	2779 2	Y	340	96 0	274 1			237
						374 9								
*08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	1028 1	3030 2	Y	351	141 0	249 1			198
						386 9								
*09	5400 X	3800	-0-	-1600	-0-	516 1	2914 2	Y	336	365 0				169
						370 9								
*10	5580 X	3582	-0-	-1998	-0-	828 1	2409 2	Y	314	314 0				169
						345 9								
*11	5400 X	2623	-0-	-2777	-0-	440 1	1890 2	Y	266	248 0				187
						293 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	977					Y	-0-	5	0	19	1	-0-
*01	990 X	13	-0-	-977	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
*02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682 X	16	-0-	-666	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
*04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	335	1	1329	2	Y	66	12	0			54
						73	9									
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	104	1	224	2	Y	-0-	54	1			-0-
*08	3100 N	3205	-0-	105	105	713	1	2105	2	Y	352	141	0	12	1	199
						387	9									
*09	3000 N	4255	-0-	1255	1360	530	1	2996	2	Y	663	528	0			334
						729	9									
*10	3100 N	4565	-0-	1465	2825	991	1	2884	2	Y	627	623	0			338
						690	9									
*11	6608 X	3783	-0-	-2825	-0-	567	1	2435	2	Y	710	548	0			500
						781	9									

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8281 - 13181					
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	248 X	199	-0-	-49	-0-	77	1	110	2	Y	11	5	0			6
						12	9									
*02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	Y	39	12	0	4	1	23
						43	9									
*04	180 X	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	23	1			-0-
*05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	35	6	0			29
						39	9									
*07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
*08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	74	1	221	2	Y	101	40	0	4	1	57
						111	9									
*09	360 X	298	-0-	-62	-0-	19	1	111	2	Y	153	133	0			77
						168	9									
*10	372 X	239	-0-	-133	-0-	4	1	13	2	Y	202	170	0			109
						222	9									
*11	390 X	196	-0-	-194	-0-	16	1	69	2	Y	101	139	0			71
						111	9									

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	22H	RRCID ->	272347	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL	DEPTH	7939	PERF.	8285	-	13162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU10 STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	272417	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	7340	PERF.	7914	-	13928		
*12	5332 X	4393	-0-	-939	-0-	-0-	-0-	226 349 79 99	1 9 1 9	3818	2	Y	317	267	0			50
*01	4619 X	1485	-0-	-3134	-0-	-0-	-0-	79 99	1 9	1307	2	Y	90	82	0	53	1	5
*02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-	-0-	-0-	57 301 535 333	9 1 9 1	9598	2	Y	-0- 52	5 40	1 0			-0- 5
*03	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639 57 301 535 333	1 9 1 9 1	9598	2	Y	52	40	0	7	1	5
*04	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630 420 630 375	9 1 9 1	5430	2	Y	486	421	0	31	1	39
*05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630 420 637 375	9 1 9 1	6081	2	Y	573	574	0	10	1	28
*06	9960 X	8214	-0-	-1746	-0-	-0-	-0-	630 420 637 375	9 1 9 1	7157	2	Y	579	555	0	18	1	34
*07	10292 X	7125	-0-	-3167	-0-	-0-	-0-	558 322 491	9 1 9	6192	2	Y	507	425	0	71	1	45
*08	10292 X	6234	-0-	-4058	-0-	-0-	-0-	558 322 491	9 1 9	5421	2	Y	446	384	0	76	1	31
*09	8220 X	7220	-0-	-1000	-0-	-0-	-0-	354 686 342	1 9 1	6180	2	Y	624	609	0	14	1	32
*10	8494 X	7327	-0-	-1167	-0-	-0-	-0-	686 342 636	9 1 9	6349	2	Y	578	567	0	14	1	29
*11	8220 X	4191	-0-	-4029	-0-	-0-	-0-	203 293	1 9	3695	2	Y	266	258	0	7	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
WATSON GU5															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	8680 X	8525	-0-	-155	-0-	474 1	8045 2	Y	5	4 0	1 1	1			1
*01	8618 X	8593	-0-	-25	-0-	490 1	8096 2	Y	6	6 0	1 1	-0-			
*02	7784 X	7439	-0-	-345	-0-	430 1	7003 2	Y	5	4 0		1			
*03	8618 X	8166	-0-	-452	-0-	508 1	7657 2	Y	1	1 0	1 1	-0-			
*04	8310 X	6795	-0-	-1515	-0-	357 1	6436 2	Y	2	2 0		-0-			
*05	8587 X	7747	-0-	-840	-0-	403 1	7342 2	Y	2	2 0		-0-			
*06	8310 X	7768	-0-	-542	-0-	430 1	7335 2	Y	3	3 0		-0-			
*07	8246 X	7750	-0-	-496	-0-	439 1	7305 2	Y	5	5 0		-0-			
*08	8153 X	7772	-0-	-381	-0-	439 1	7326 2	Y	6	6 0		-0-			
*09	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	426 1	7489 2	Y	8	8 0		-0-			
*10	8029 X	7958	-0-	-71	-0-	406 1	7542 2	Y	9	9 0		-0-			
*11	7770 X	7523	-0-	-247	-0-	392 1	7113 2	Y	16	14 0		2			
GALVAN RANCH													WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666		
*12	48763 X	47442	-0-	-1321	-0-	2644 1	44736 2	Y	56	49 0	6 1	9			
*01	48763 X	46779	-0-	-1984	-0-	2671 1	44043 2	Y	59	54 0	11 1	3			
*02	43792 X	41427	-0-	-2365	-0-	2397 1	38974 2	Y	51	34 0	13 1	7			
*03	47957 X	45063	-0-	-2894	-0-	2803 1	42198 2	Y	56	44 0	14 1	5			
*04	46110 X	43151	-0-	-2959	-0-	2271 1	40829 2	Y	46	39 0	8 1	4			
*05	47492 X	44453	-0-	-3039	-0-	2305 1	42102 2	Y	42	43 0	1 1	2			
*06	45270 X	42907	-0-	-2363	-0-	2377 1	40458 2	Y	65	62 0	1 1	4			
*07	45508 X	43919	-0-	-1589	-0-	2495 1	41374 2	Y	45	37 0	8 1	4			
*08	45074 X	43368	-0-	-1706	-0-	2433 1	40887 2	Y	44	37 0	8 1	3			
*09	43170 X	40843	-0-	-2327	-0-	2203 1	38592 2	Y	44	44 0	1 1	2			
*10	44516 X	41684	-0-	-2832	-0-	2132 1	39502 2	Y	45	44 0	1 1	2			
*11	42900 X	39776	-0-	-3124	-0-	2077 1	37633 2	Y	60	54 0	1 1	7			

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	1265	1	21449	2	Y	65	55	0			10
*01	27962 X	22502	-0-	-5460	-0-	1282	1	21123	2	Y	88	80	0	13	1	5
*02	22064 X	20047	-0-	-2017	-0-	1154	1	18790	2	Y	94	61	0	25	1	13
*03	24428 X	21512	-0-	-2916	-0-	1033	1	20062	2	Y	107	85	0	26	1	9
*04	22380 X	20469	-0-	-1911	-0-	1073	1	19298	2	Y	89	77	0	14	1	7
*05	22816 X	21030	-0-	-1786	-0-	1091	1	19863	2	Y	69	71	0	2	1	3
*06	21780 X	19904	-0-	-1876	-0-	1099	1	18722	2	Y	75	72	0	2	1	4
*07	21762 X	19615	-0-	-2147	-0-	1110	1	18439	2	Y	60	51	0	8	1	5
*08	21514 X	741	-0-	-20773	-0-	41	1	697	2	Y	3	3	0	5	1	-0-
*09	20490 X	38	-0-	-20452	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*10	21049 X	84	-0-	-20965	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*11	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	1123	1	20324	2	Y	40	35	0			5

GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561								
*12	12741 X	9473	-0-	-3268	-0-	528	1	8917	2	Y	25	23	0	3	1	4
*01	12741 X	8869	-0-	-3872	-0-	505	1	8346	2	Y	16	14	0	5	1	1
*02	8204 X	6932	-0-	-1272	-0-	400	1	6511	2	Y	19	11	0	6	1	3
*03	9486 X	9177	-0-	-309	-0-	571	1	8593	2	Y	12	11	0	3	1	1
*04	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	521	1	9342	2	Y	8	7	0	1	1	1
*05	9486 X	7296	-0-	-2190	-0-	378	1	6901	2	Y	15	15	0			1
*06	8880 X	7805	-0-	-1075	-0-	432	1	7361	2	Y	11	10	0	1	1	1
*07	10199 X	9800	-0-	-399	-0-	556	1	9194	2	Y	45	38	0	4	1	4
*08	10199 X	242	-0-	-9957	-0-	13	1	229	2	Y	-0-	4	1			-0-
*09	9870 X	1980	-0-	-7890	-0-	106	1	1862	2	Y	11	10	0			1
*10	9796 X	6648	-0-	-3148	-0-	331	1	6179	2	Y	125	120	0			6
*11	9480 X	3246	-0-	-6234	-0-	167	1	3029	2	Y	45	44	0	2	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH			WELL #:		B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH		8748 PERF. 9302 - 14989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*12	5363 X	5355	-0-	-8	-0-	298	1	22	9	5035	2	Y	20	17	0	3
*01	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	300	1	11	9	4952	2	Y	10	9	0	1
*02	4844 X	4746	-0-	-98	-0-	274	1			4472	2	Y	-0-	1	1	-0-
*03	5363 X	5111	-0-	-252	-0-	319	1			4792	2	Y	-0-			-0-
*04	5190 X	4637	-0-	-553	-0-	247	1	18	9	4372	2	Y	16	13	0	1
*05	5363 X	4816	-0-	-547	-0-	249	1	18	9	4549	2	Y	16	16	0	1
*06	5100 X	3599	-0-	-1501	-0-	198	1	17	9	3384	2	Y	15	14	0	1
*07	5270 X	4839	-0-	-431	-0-	276	1	20	9	4543	2	Y	18	14	0	2
*08	5115 X	139	-0-	-4976	-0-	7	1			132	2	Y	-0-	2	1	-0-
*09	4680 X	3514	-0-	-1166	-0-	189	1	6	9	3319	2	Y	5	5	0	-0-
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	247	1			4593	2	Y	-0-			-0-
*11	4680 X	3823	-0-	-857	-0-	200	1			3623	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH		8741 PERF. 8971 - 15050			
*12	15531 X	14563	-0-	-968	-0-	807	1	127	9	13629	2	Y	115	99	0	18
*01	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	875	1	141	9	14472	2	Y	128	116	0	7
*02	13720 X	13213	-0-	-507	-0-	759	1	113	9	12341	2	Y	103	69	0	14
*03	14973 X	14591	-0-	-382	-0-	900	1	121	9	13570	2	Y	110	86	0	10
*04	15000 X	14066	-0-	-934	-0-	738	1	105	9	13223	2	Y	95	83	0	8
*05	15500 X	15413	-0-	-87	-0-	796	1	102	9	14515	2	Y	93	94	0	5
*06	15000 X	14125	-0-	-875	-0-	779	1	97	9	13249	2	Y	88	85	0	5
*07	14632 X	12968	-0-	-1664	-0-	734	1	79	9	12155	2	Y	72	60	0	6
*08	15438 X	416	-0-	-15022	-0-	24	1	2	9	390	2	Y	2	2	0	-0-
*09	14940 X	30	-0-	-14910	-0-	30	2					Y	-0-			-0-
*10	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-							Y	-0-			-0-
11	14130 X	7	-0-	-14123	-0-	7	2					Y	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 469

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	23963 X	21424	-0-	-2539	-0-	1191 1	20164 2	Y	63	54 0	3 1			10
*01	23963 X	22364	-0-	-1599	-0-	1275 1	21013 2	Y	69	63 0	12 1			4
*02	19501 X	19501	-0-	-0-	-0-	1125 1	18314 2	Y	56	38 0	14 1			8
*03	21452 X	20547	-0-	-905	-0-	1277 1	19208 2	Y	56	44 0	15 1			5
*04	21660 X	19152	-0-	-2508	-0-	1008 1	18093 2	Y	46	39 0	8 1			4
*05	22382 X	18948	-0-	-3434	-0-	982 1	17922 2	Y	40	41 0	1 1			2
*06	21660 X	17436	-0-	-4224	-0-	967 1	16425 2	Y	40	39 0	1 1			2
*07	21607 X	6344	-0-	-15263	-0-	361 1	5969 2	Y	13	10 0	4 1			1
*08	20553 X	108	-0-	-20445	-0-	1 1	107 2	Y	-0-	1 1				-0-
*09	19170 X	15336	-0-	-3834	-0-	826 1	14465 2	Y	41	39 0				2
*10	24590 X	24590	-0-	-0-	-0-	1251 1	23247 2	Y	84	81 0	1 1			4
*11	17430 X	6775	-0-	-10655	-0-	355 1	6398 2	Y	20	21 0	1 1			2
GALVAN RANCH														
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
*12	18414 X	16886	-0-	-1528	-0-	932 1	15766 2	Y	171	148 0	16 1			27
*01	17825 X	15456	-0-	-2369	-0-	874 1	14397 2	Y	168	153 0	33 1			9
*02	15456 X	14157	-0-	-1299	-0-	813 1	13189 2	Y	141	94 0	37 1			19
*03	17112 X	15664	-0-	-1448	-0-	965 1	14530 2	Y	154	122 0	38 1			13
*04	16350 X	9794	-0-	-6556	-0-	511 1	9196 2	Y	79	68 0	18 1			6
*05	16895 X	5513	-0-	-11382	-0-	285 1	5169 2	Y	54	55 0	2 1			3
*06	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1030 1	17518 2	Y	171	162 0	2 1			10
*07	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	969 1	16035 2	Y	143	120 0	20 1			13
*08	15655 X	578	-0-	-15077	-0-	32 1	543 2	Y	3	3 0	13 1			-0-
*09	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-	3 9		Y	-0-					-0-
*10	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-			Y	-0-					-0-
*11	18750 X	6908	-0-	-11842	-0-	332 1	5991 2	Y	532	472 0				60
						585 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	3131 X	2951	-0-	-180	-0-	382	1	2361	2	Y	189	79	0	127
						208	9							
*01	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	1124	1	1583	2	Y	239	98	0	137
						263	9							
*02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	727	1	1850	2	Y	224	43	0	166
						246	9							
*03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	800	1	2052	2	Y	239	84	0	144
						263	9							
*04	2910 X	2792	-0-	-118	-0-	425	1	2209	2	Y	144	43	0	98
						158	9							
*05	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	270	1	2103	2	Y	223	98	0	223
						245	9							
*06	3030 X	2976	-0-	-54	-0-	566	1	2248	2	Y	147	250	0	120
						162	9							
*07	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	893	1	1891	2	Y	214	59	0	149
						235	9							
*08	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	721	1	2127	2	Y	211	86	0	119
						232	9							
*09	2970 X	2820	-0-	-150	-0-	388	1	2189	2	Y	221	229	0	111
						243	9							
*10	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	702	1	2040	2	Y	244	224	0	131
						268	9							
*11	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	497	1	2143	2	Y	223	197	0	157
						245	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
*12	18724 X	16458	-0-	-2266	-0-	917	1	15535	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
*01	18011 X	16451	-0-	-1560	-0-	938	1	15470	2	Y	39	36	0	2
						43	9							
*02	15512 X	14032	-0-	-1480	-0-	813	1	13208	2	Y	10	8	0	1
						11	9							
*03	16864 X	16052	-0-	-812	-0-	1001	1	15048	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*04	16170 X	15191	-0-	-979	-0-	798	1	14383	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
*05	16461 X	15394	-0-	-1067	-0-	802	1	14588	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*06	15930 X	14565	-0-	-1365	-0-	808	1	13754	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	16058 X	7730	-0-	-8328	-0-	438	1	7291	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*08	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-			-0-
*09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	-0-			-0-
*10	22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	1129	1	20943	2	Y	548	521	0	27
						603	9							
*11	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	969	1	17539	2	Y	332	314	0	38
						365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
*12	21049	X	20081	-0-	-968	-0-	1117	1	18910	2	Y	49	42 0	5 1 8
							54	9						
*01	20615	X	19881	-0-	-734	-0-	1132	1	18692	2	Y	52	47 0	10 1 3
							57	9						
*02	18480	X	17404	-0-	-1076	-0-	1003	1	16355	2	Y	42	26 0	13 1 6
							46	9						
*03	20243	X	19184	-0-	-1059	-0-	1193	1	17943	2	Y	44	35 0	11 1 4
							48	9						
*04	19590	X	18160	-0-	-1430	-0-	954	1	17166	2	Y	36	32 0	5 1 3
							40	9						
*05	20088	X	18432	-0-	-1656	-0-	956	1	17437	2	Y	35	35 0	1 1 2
							39	9						
*06	19230	X	17552	-0-	-1678	-0-	972	1	16545	2	Y	32	31 0	1 1 2
							35	9						
*07	19282	X	9301	-0-	-9981	-0-	528	1	8750	2	Y	21	17 0	4 1 2
							23	9						
*08	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
*09	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					Y	-0-		-0-
*10	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-		-0-
*11	17550	X	42	-0-	-17508	-0-	40	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
*12	33201	X	25976	-0-	-7225	-0-	1446	1	24472	2	Y	53	46 0	6 1 8
							58	9						
*01	30442	X	24981	-0-	-5461	-0-	1424	1	23491	2	Y	60	55 0	10 1 3
							66	9						
*02	26516	X	21320	-0-	-5196	-0-	1232	1	20032	2	Y	51	33 0	14 1 7
							56	9						
*03	27621	X	23895	-0-	-3726	-0-	1487	1	22347	2	Y	55	43 0	14 1 5
							61	9						
*04	25950	X	22403	-0-	-3547	-0-	1181	1	21192	2	Y	27	24 0	6 1 2
							30	9						
*05	26009	X	22684	-0-	-3325	-0-	1178	1	21476	2	Y	27	27 0	1 1 1
							30	9						
*06	24180	X	21319	-0-	-2861	-0-	1182	1	20115	2	Y	20	19 0	1 1 1
							22	9						
*07	23901	X	11346	-0-	-12555	-0-	645	1	10701	2	Y	-0-	1 1	-0-
*08	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-		-0-
*09	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					Y	-0-		-0-
*10	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-		-0-
*11	21330	X	582	-0-	-20748	-0-	28	1	517 2	Y	34	30 0		4
							37	9						

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	7874 X	6985	-0-	-889	-0-		389 1	6585 2	Y	10	9 0			2
*01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-		11 9	7036 2	Y	11	10 0	2 1		1
*02	6580 X	5570	-0-	-1010	-0-		12 9	5237 2	Y	9	8 0	1 1		1
*03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-		10 9	7199 2	Y	11	10 0	1 1		1
*04	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-		12 9	7344 2	Y	8	7 0	1 1		1
*05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-		409 1	7090 2	Y	6	7 0			-0-
*06	7440 X	7163	-0-	-277	-0-		7 9	6758 2	Y	6	6 0			-0-
*07	8029 X	7526	-0-	-503	-0-		398 1	7093 2	Y	5	5 0			-0-
*08	8029 X	7276	-0-	-753	-0-		427 1	6860 2	Y	6	6 0			-0-
*09	7770 X	7007	-0-	-763	-0-		6 9	6622 2	Y	7	7 0			-0-
*10	7533 X	6647	-0-	-886	-0-		409 1	6297 2	Y	9	9 0			-0-
*11	7290 X	7269	-0-	-21	-0-		377 1	6872 2	Y	19	17 0			2
							8 9							
							340 1							
							10 9							
							376 1							
							21 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
*12	13671 X	10029	-0-	-3642	-0-		556 1	9408 2	Y	59	52 0	8 1		9
*01	13671 X	10956	-0-	-2715	-0-		65 9	10249 2	Y	76	69 0	12 1		4
*02	12348 X	9474	-0-	-2874	-0-		623 1	8861 2	Y	61	42 0	15 1		8
*03	12245 X	10483	-0-	-1762	-0-		84 9	9770 2	Y	60	47 0	16 1		5
*04	11190 X	9493	-0-	-1697	-0-		546 1	8951 2	Y	40	35 0	7 1		3
*05	10974 X	8580	-0-	-2394	-0-		67 9	8100 2	Y	33	33 0	1 1		2
*06	10620 X	8519	-0-	-2101	-0-		647 1	8003 2	Y	41	40 0	1 1		2
*07	10478 X	8896	-0-	-1582	-0-		66 9	8356 2	Y	33	28 0	4 1		3
*08	10478 X	3893	-0-	-6585	-0-		498 1	3665 2	Y	10	9 0	3 1		1
*09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-		44 9		Y	-0-	1 0			-0-
*10	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-		444 1	12784 2	Y	190	181 0			9
*11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-		36 9	8126 2	Y	143	134 0	2 1		16
							471 1							
							45 9							
							504 1							
							36 9							
							217 1							
							11 9							
							688 1							
							209 9							
							449 1							
							157 9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 474

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	21018 X	13619	-0-	-7399	-0-	759 1	12850 2	Y	9	8 0	1 1		1	
						10 9								
*01	20553 X	9356	-0-	-11197	-0-	534 1	8813 2	Y	8	8 0	1 1		-0-	
						9 9								
*02	18368 X	8765	-0-	-9603	-0-	505 1	8249 2	Y	10	8 0	1 1		1	
						11 9								
*03	19871 X	9227	-0-	-10644	-0-	575 1	8642 2	Y	9	8 0	1 1		1	
						10 9								
*04	17070 X	2799	-0-	-14271	-0-	146 1	2652 2	Y	1	1 0	1 1		-0-	
						1 9								
*05	13640 X	7625	-0-	-6015	-0-	396 1	7220 2	Y	8	8 0			-0-	
						9 9								
*06	9390 X	8856	-0-	-534	-0-	489 1	8363 2	Y	4	4 0			-0-	
						4 9								
*07	9703 X	2666	-0-	-7037	-0-	152 1	2514 2	Y	-0-				-0-	
						1247 1	20933 2	Y	-0-				-0-	
*08	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1027 1	17930 2	Y	34	32 0			2	
						37 9								
*09	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	906 1	16838 2	Y	35	34 0	1 1		2	
						39 9								
*10	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	704 1	12720 2	Y	43	40 0			5	
						47 9								

GALVAN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900														
*12	14167 X	10226	-0-	-3941	-0-	562 1	9500 2	Y	149	131 0	26 1		23	
						164 9								
*01	13981 X	10939	-0-	-3042	-0-	611 1	10110 2	Y	198	179 0	31 1		11	
						218 9								
*02	12628 X	12157	-0-	-471	-0-	688 1	11224 2	Y	223	148 0	55 1		31	
						245 9								
*03	13981 X	12789	-0-	-1192	-0-	797 1	11991 2	Y	1	1 0	31 1		-0-	
						1 9								
*04	12510 X	9148	-0-	-3362	-0-	476 1	8552 2	Y	109	93 0	7 1		9	
						120 9								
*05	13454 X	11095	-0-	-2359	-0-	576 1	10516 2	Y	3	10 0	2 1		-0-	
						3 9								
*06	13020 X	11141	-0-	-1879	-0-	617 1	10524 2	Y	-0-				-0-	
						320 1	5295 2	Y	-0-				-0-	
*07	13454 X	5615	-0-	-7839	-0-	321 1	5380 2	Y	-0-				-0-	
*08	12803 X	5701	-0-	-7102	-0-				-0-				-0-	
									-0-				-0-	
*09	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-									
*10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	1027 1	19047 2	Y	125	119 0			6	
						138 9								
*11	11130 X	10721	-0-	-409	-0-	556 1	10024 2	Y	128	118 0	2 1		14	
						141 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
GALVAN STATE				WELL #:		5H	RRCID -> 273026	COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL	DEPTH	7961	PERF.	8250 -	12176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	8525 X	8008	-0-		-517		-0-	440	1	7433	2	Y	123	107	0	13	1	19
								135	9									
*01	8525 X	8281	-0-		-244		-0-	464	1	7662	2	Y	141	127	0	25	1	8
								155	9									
*02	7504 X	6883	-0-		-621		-0-	392	1	6373	2	Y	107	72	0	28	1	15
								118	9									
*03	8308 X	7445	-0-		-863		-0-	455	1	6869	2	Y	110	86	0	29	1	10
								121	9									
*04	8010 X	5387	-0-		-2623		-0-	279	1	5032	2	Y	69	60	0	13	1	6
								76	9									
*05	8277 X	6281	-0-		-1996		-0-	320	1	5865	2	Y	87	88	0	1	1	4
								96	9									
*06	8010 X	7661	-0-		-349		-0-	419	1	7130	2	Y	102	97	0	3	1	6
								112	9									
*07	7626 X	6994	-0-		-632		-0-	392	1	6516	2	Y	78	65	0	12	1	7
								86	9									
*08	7440 X	2192	-0-		-5248		-0-	122	1	2044	2	Y	24	20	0	9	1	2
								26	9									
*09	7650 X	10	-0-		-7640		-0-	10	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*10	7905 X	-0-	-0-		-7905		-0-					Y	-0-					-0-
11	7650 X	-0-	-0-		-7650		-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN STATE				WELL #:		7H	RRCID -> 273027	COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL	DEPTH	7782	PERF.	8043 -	11929			
*12	7502 X	7102	-0-		-400		-0-	389	1	6583	2	Y	118	103	0	14	1	18
								130	9									
*01	7254 X	7017	-0-		-237		-0-	395	1	6477	2	Y	132	119	0	24	1	7
								145	9									
*02	6552 X	6199	-0-		-353		-0-	354	1	5721	2	Y	113	76	0	28	1	16
								124	9									
*03	7254 X	6825	-0-		-429		-0-	419	1	6273	2	Y	121	96	0	30	1	11
								133	9									
*04	6900 X	4931	-0-		-1969		-0-	256	1	4589	2	Y	78	68	0	15	1	6
								86	9									
*05	7099 X	5657	-0-		-1442		-0-	288	1	5260	2	Y	99	98	0	2	1	5
								109	9									
*06	6842 X	6842	-0-		-0-		-0-	374	1	6352	2	Y	105	101	0	3	1	6
								116	9									
*07	6851 X	5576	-0-		-1275		-0-	309	1	5171	2	Y	87	73	0	12	1	8
								96	9									
*08	6820 X	4992	-0-		-1828		-0-	276	1	4628	2	Y	80	68	0	14	1	6
								88	9									
*09	6840 X	-0-	-0-		-6840		-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
*10	7068 X	-0-	-0-		-7068		-0-					Y	-0-					-0-
11	6840 X	-0-	-0-		-6840		-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 273027	COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8043	-	11929	
*12	7502 X	7102	-0-	-400	-0-	389	1	6583	2	Y	118	103	0	14	1	18
						130	9									
*01	7254 X	7017	-0-	-237	-0-	395	1	6477	2	Y	132	119	0	24	1	7
						145	9									
*02	6552 X	6199	-0-	-353	-0-	354	1	5721	2	Y	113	76	0	28	1	16
						124	9									
*03	7254 X	6825	-0-	-429	-0-	419	1	6273	2	Y	121	96	0	30	1	11
						133	9									
*04	6900 X	4931	-0-	-1969	-0-	256	1	4589	2	Y	78	68	0	15	1	6
						86	9									
*05	7099 X	5657	-0-	-1442	-0-	288	1	5260	2	Y	99	98	0	2	1	5
						109	9									
*06	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	374	1	6352	2	Y	105	101	0	3	1	6
						116	9									
*07	6851 X	5576	-0-	-1275	-0-	309	1	5171	2	Y	87	73	0	12	1	8
						96	9									
*08	6820 X	4992	-0-	-1828	-0-	276	1	4628	2	Y	80	68	0	14	1	6
						88	9									
*09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
*10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*12	7998 X	80	-0-	-7918	-0-	80	2			Y	-0-	2	0	-0-
*01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			-0-
*02	6804 X	1978	-0-	-4826	-0-	112	1	1841	2	Y	23	15	0	3
						25	9							
*03	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	797	1	12002	2	Y	166	133	0	14
						183	9							
*04	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	408	1	7337	2	Y	93	80	0	8
						102	9							
*05	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	409	1	7472	2	Y	121	121	0	6
						133	9							
*06	12570 X	8737	-0-	-3833	-0-	480	1	8151	2	Y	96	92	0	6
						106	9							
*07	12989 X	8387	-0-	-4602	-0-	471	1	7816	2	Y	91	77	0	8
						100	9							
*08	12989 X	8243	-0-	-4746	-0-	456	1	7681	2	Y	96	83	0	7
						106	9							
*09	8730 X	7803	-0-	-927	-0-	415	1	7286	2	Y	93	92	0	5
						102	9							
*10	9021 X	7954	-0-	-1067	-0-	401	1	7439	2	Y	104	102	0	5
						114	9							
*11	8730 X	6317	-0-	-2413	-0-	328	1	5890	2	Y	90	84	0	10
						99	9							

BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*12	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	967	1	16378	2	Y	148	128	0	23
						163	9							
*01	18042 X	16920	-0-	-1122	-0-	958	1	15773	2	Y	172	156	0	9
						189	9							
*02	15540 X	15074	-0-	-466	-0-	864	1	14041	2	Y	154	102	0	21
						169	9							
*03	17515 X	16208	-0-	-1307	-0-	1001	1	15035	2	Y	156	123	0	14
						172	9							
*04	16950 X	13025	-0-	-3925	-0-	678	1	12209	2	Y	125	109	0	10
						138	9							
*05	17515 X	13358	-0-	-4157	-0-	689	1	12580	2	Y	81	85	0	4
						89	9							
*06	16380 X	15652	-0-	-728	-0-	862	1	14673	2	Y	106	101	0	6
						117	9							
*07	16678 X	14874	-0-	-1804	-0-	839	1	13910	2	Y	114	96	0	10
						125	9							
*08	16213 X	15327	-0-	-886	-0-	855	1	14327	2	Y	132	113	0	9
						145	9							
*09	15660 X	14628	-0-	-1032	-0-	782	1	13715	2	Y	119	118	0	6
						131	9							
*10	16182 X	14931	-0-	-1251	-0-	759	1	14089	2	Y	75	74	0	4
						83	9							
*11	15660 X	14082	-0-	-1578	-0-	729	1	13220	2	Y	121	110	0	14
						133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	12555 X	9201	-0-	-3354	-0-	508 1	8615 2	Y	71	61 0	6 1	11		
*01	T. A.	8150	-0-	8150	8150	78 9	7611 2	Y	71	64 0	14 1	4		
*02	T. A.	7180	-0-	7180	15330	78 9	6706 2	Y	55	37 0	14 1	8		
*03	T. A.	6570	-0-	6570	21900	61 9	6119 2	Y	42	35 0	11 1	4		
*04	27992 X	6092	-0-	-21900	-0-	405 1	5738 2	Y	32	28 0	5 1	3		
*05	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	46 9	6876 2	Y	44	44 0	1 1	2		
*06	7890 X	5748	-0-	-2142	-0-	319 1	5404 2	Y	24	24 0	1 1	1		
*07	7936 X	6886	-0-	-1050	-0-	35 9	6359 2	Y	132	110 0	11 1	12		
*08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	375 1	7400 2	Y	33	29 0	14 1	2		
*09	7080 X	6211	-0-	-869	-0-	48 9	5843 2	Y	31	30 0	1 1	2		
*10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	334 1	7464 2	Y	42	41 0	1 1	2		
*11	7620 X	5753	-0-	-1867	-0-	34 9	5414 2	Y	36	34 0		4		
						40 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
*12	9114 X	8999	-0-	-115	-0-	495 1	8362 2	Y	129	112 0	16 1	20		
*01	9424 X	8782	-0-	-642	-0-	142 9	8124 2	Y	150	136 0	26 1	8		
*02	8512 X	7980	-0-	-532	-0-	493 1	7384 2	Y	128	84 0	34 1	18		
*03	9424 X	8671	-0-	-753	-0-	165 9	7997 2	Y	129	104 0	32 1	11		
*04	8880 X	5167	-0-	-3713	-0-	455 1	4825 2	Y	67	58 0	15 1	5		
*05	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	141 9	8694 2	Y	126	124 0	1 1	6		
*06	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	532 1	9391 2	Y	112	107 0	4 1	7		
*07	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	142 9	8916 2	Y	96	80 0	14 1	9		
*08	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	268 1	8885 2	Y	102	88 0	16 1	7		
*09	10050 X	9427	-0-	-623	-0-	74 9	8801 2	Y	114	112 0	3 1	6		
*10	10385 X	9500	-0-	-885	-0-	475 1	8889 2	Y	121	118 0	3 1	6		
*11	10050 X	7613	-0-	-2437	-0-	139 9	7111 2	Y	100	93 0	2 1	11		
						551 1								
						123 9								
						538 1								
						106 9								
						528 1								
						112 9								
						501 1								
						125 9								
						478 1								
						133 9								
						392 1								
						110 9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE R		WELL #:		15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018				TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7996 - 12360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT *	CODE *	AMT *	EOM BALANCE	
*12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-			431 1	7327 2	Y		192	167 0	21 1		30	
								211 9									
*01	7750 X	7611	-0-	-139	-0-			423 1	6964 2	Y		204	185 0	38 1		11	
								224 9									
*02	7000 X	6873	-0-	-127	-0-			387 1	6288 2	Y		180	119 0	47 1		25	
								198 9									
*03	7967 X	7768	-0-	-199	-0-			471 1	7090 2	Y		188	150 0	47 1		16	
								207 9									
*04	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-			437 1	7833 2	Y		175	151 0	26 1		14	
								193 9									
*05	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-			522 1	9549 2	Y		209	209 0	4 1		10	
								230 9									
*06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-			417 1	7104 2	Y		176	169 0	7 1		10	
								194 9									
*07	8742 X	7727	-0-	-1015	-0-			428 1	7133 2	Y		151	126 0	22 1		13	
								166 9									
*08	10323 X	7616	-0-	-2707	-0-			418 1	7021 2	Y		161	138 0	25 1		11	
								177 9									
*09	9990 X	8475	-0-	-1515	-0-			448 1	7836 2	Y		174	171 0	5 1		9	
								191 9									
*10	10323 X	7312	-0-	-3011	-0-			364 1	6758 2	Y		173	169 0	4 1		9	
								190 9									
*11	7710 X	6007	-0-	-1703	-0-			308 1	5538 2	Y		146	136 0	2 1		17	
								161 9									
GALVAN RANCH				WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9664 - 14760			
*12	7192 X	6289	-0-	-903	-0-			345 1	5825 2	Y		108	93 0	13 1		17	
								119 9									
*01	6293 X	5860	-0-	-433	-0-			328 1	5394 2	Y		125	113 0	22 1		7	
								138 9									
*02	5544 X	5408	-0-	-136	-0-			305 1	4984 2	Y		108	73 0	27 1		15	
								119 9									
*03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-			444 1	6665 2	Y		115	90 0	30 1		10	
								127 9									
*04	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-			394 1	7061 2	Y		100	87 0	15 1		8	
								110 9									
*05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-			350 1	6395 2	Y		89	91 0	2 1		4	
								98 9									
*06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y		1	2 0	3 1		-0-	
*07	7812 X	57	-0-	-7755	-0-			57 2		Y		-0-				-0-	
*08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y		-0-				-0-	
*09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y		-0-				-0-	
*10	6851 X	6463	-0-	-388	-0-			326 1	6012 2	Y		114	108 0			6	
								125 9									
*11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-			288 1	5224 2	Y		107	99 0	2 1		12	
								118 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	6541 X	5437	-0-	-1104	-0-	294	1	5009	2	Y	122	107	0	19
						134	9							
*01	5921 X	5546	-0-	-375	-0-	308	1	5082	2	Y	142	128	0	8
						156	9							
*02	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	283	1	4592	2	Y	120	78	0	17
						132	9							
*03	5766 X	5508	-0-	-258	-0-	336	1	5036	2	Y	124	99	0	11
						136	9							
*04	5370 X	5217	-0-	-153	-0-	268	1	4832	2	Y	106	91	0	9
						117	9							
*05	5549 X	5105	-0-	-444	-0-	260	1	4743	2	Y	93	95	0	5
						102	9							
*06	5370 X	29	-0-	-5341	-0-	29	2			Y	-0-	2	0	-0-
*07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
*08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-			-0-
*09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-			-0-
*10	5115 X	84	-0-	-5031	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
*11	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	134	1	2434	2	Y	44	39	0	5
						48	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
*12	6541 X	5073	-0-	-1468	-0-	276	1	4658	2	Y	126	109	0	20
						139	9							
*01	5859 X	5031	-0-	-828	-0-	278	1	4599	2	Y	140	127	0	8
						154	9							
*02	5292 X	4405	-0-	-887	-0-	247	1	4049	2	Y	99	65	0	14
						109	9							
*03	5859 X	4815	-0-	-1044	-0-	291	1	4389	2	Y	123	98	0	11
						135	9							
*04	5220 X	4896	-0-	-324	-0-	249	1	4528	2	Y	108	93	0	9
						119	9							
*05	5084 X	4671	-0-	-413	-0-	236	1	4301	2	Y	122	123	0	6
						134	9							
*06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
*08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
*09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4681 X	19	-0-	-4662	-0-	15	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
*04	17 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	4	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	22173	-0-	-0-	-0-	22189		974	1	18060	2	Y	2854	2713 0 141
								3139	9					
*11	38324 X	16135	-0-	-0-	-0-	823	1	14935	2	Y	343	408 0	37 1	39
						377	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
*12	12214 X	12020	-0-	-0-	-0-	659	1	11107	2	Y	231	200 0	25 1	36
						254	9							
*01	12803 X	12659	-0-	-0-	-0-	710	1	11679	2	Y	245	222 0	46 1	13
						270	9							
*02	11564 X	11362	-0-	-0-	-0-	643	1	10470	2	Y	226	149 0	59 1	31
						249	9							
*03	12803 X	12584	-0-	-0-	-0-	764	1	11550	2	Y	245	194 0	61 1	21
						270	9							
*04	12360 X	12129	-0-	-0-	-0-	625	1	11269	2	Y	214	185 0	33 1	17
						235	9							
*05	12648 X	12251	-0-	-0-	-0-	624	1	11382	2	Y	223	225 0	4 1	11
						245	9							
*06	12240 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0	7 1	-0-
*07	12586 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	12586 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	12120 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	12245 X	52	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
*12	6975 X	6410	-0-	-0-	-0-	353	1	5945	2	Y	102	89 0	11 1	16
						112	9							
*01	6851 X	6678	-0-	-0-	-0-	375	1	6178	2	Y	114	104 0	20 1	6
						125	9							
*02	6132 X	5940	-0-	-0-	-0-	337	1	5496	2	Y	97	63 0	27 1	13
						107	9							
*03	6758 X	6582	-0-	-0-	-0-	402	1	6066	2	Y	104	83 0	25 1	9
						114	9							
*04	6450 X	6257	-0-	-0-	-0-	324	1	5836	2	Y	88	76 0	14 1	7
						97	9							
*05	6665 X	6139	-0-	-0-	-0-	315	1	5738	2	Y	78	79 0	2 1	4
						86	9							
*06	6450 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1 0	3 1	-0-
*07	6572 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	6572 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	6270 X	5386	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
						292	1	5077	2	Y	15	14 0		1
						17	9							
*10	6138 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH			WELL #:		A516H	RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016					TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	7161 X	6437	-0-	-724	-0-			354 99	1 9	5984	2	Y	90	79 0	10 1			14	
*01	6975 X	5437	-0-	-1538	-0-			306 80	1 9	5051	2	Y	73	66 0	17 1			4	
*02	6076 X	5324	-0-	-752	-0-			302 85	1 9	4937	2	Y	77	51 0	19 1			11	
*03	6727 X	5851	-0-	-876	-0-			361 88	1 9	5402	2	Y	80	62 0	22 1			7	
*04	6510 X	5739	-0-	-771	-0-			300 75	1 9	5364	2	Y	68	59 0	10 1			6	
*05	6448 X	5945	-0-	-503	-0-			305 66	1 9	5574	2	Y	60	62 0	1 1			3	
*06	5700 X	103	-0-	-5597	-0-			103 66	2 9			Y	-0-	1 0	2 1			-0-	
*07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-							Y	-0-					-0-	
*08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-			335 286	1 9	5847	2	Y	260	247 0				13	
*10	5952 X	713	-0-	-5239	-0-			34 1	1	679	2	Y	-0-	7 0	6 1			-0-	
*11	435 X	435	-0-	-0-	-0-			22 1	9	412	2	Y	1	1 0				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:		A517H	RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016					TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080				
*12	5828 X	5434	-0-	-394	-0-			297 114	1 9	5023	2	Y	104	90 0	10 1			16	
*01	6107 X	5745	-0-	-362	-0-			315 183	1 9	5247	2	Y	166	150 0	23 1			9	
*02	5516 X	5042	-0-	-474	-0-			283 153	1 9	4606	2	Y	139	93 0	36 1			19	
*03	6107 X	5960	-0-	-147	-0-			365 90	1 9	5505	2	Y	82	64 0	30 1			7	
*04	5550 X	4164	-0-	-1386	-0-			217 46	1 9	3901	2	Y	42	37 0	9 1			3	
*05	5735 X	4099	-0-	-1636	-0-			210 48	1 9	3841	2	Y	44	44 0	1 1			2	
*06	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-			392 81	1 9	6662	2	Y	74	71 0	1 1			4	
*07	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-			517 98	1 9	8618	2	Y	89	75 0	10 1			8	
*08	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-			598 114	1 9	10064	2	Y	104	89 0	16 1			7	
*09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-			444 91	1 9	7791	2	Y	83	83 0	3 1			4	
*10	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-			476 111	1 9	8870	2	Y	101	98 0	2 1			5	
*11	6000 X	4741	-0-	-1259	-0-			245 58	1 9	4438	2	Y	53	51 0	1 1			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	17360 X	13221	-0-	-4139	-0-	723 1	12237 2	Y	237	207 0	29 1	37		
*01	13516 X	13201	-0-	-315	-0-	261 9	12183 2	Y	254	230 0	47 1	14		
*02	12208 X	11525	-0-	-683	-0-	739 1	10617 2	Y	234	156 0	60 1	32		
*03	13516 X	12910	-0-	-606	-0-	279 9	11842 2	Y	257	205 0	62 1	22		
*04	13050 X	5703	-0-	-7347	-0-	651 1	5300 2	Y	97	84 0	27 1	8		
*05	13237 X	12252	-0-	-985	-0-	257 9	11429 2	Y	179	176 0	2 1	9		
*06	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	785 1	11988 2	Y	214	204 0	6 1	13		
*07	12896 X	12176	-0-	-720	-0-	283 9	11277 2	Y	199	167 0	27 1	18		
*08	12896 X	12026	-0-	-870	-0-	296 1	11113 2	Y	227	195 0	34 1	16		
*09	12930 X	7624	-0-	-5306	-0-	107 9	6916 2	Y	284	278 0	7 1	15		
*10	13361 X	11887	-0-	-1474	-0-	626 1	11043 2	Y	226	224 0	6 1	11		
*11	12930 X	10384	-0-	-2546	-0-	197 9	9628 2	Y	205	190 0	3 1	23		
						705 1								
						235 9								
						680 1								
						219 9								
						663 1								
						250 9								
						396 1								
						312 9								
						595 1								
						249 9								
						530 1								
						226 9								
BRISCOE R														
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
*12	20584 X	17940	-0-	-2644	-0-	990 1	16732 2	Y	198	173 0	25 1	31		
*01	18104 X	17946	-0-	-158	-0-	218 9	16681 2	Y	229	207 0	40 1	13		
*02	16352 X	15604	-0-	-748	-0-	1013 1	14509 2	Y	186	125 0	48 1	26		
*03	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	252 9	16932 2	Y	208	164 0	52 1	18		
*04	17400 X	11783	-0-	-5617	-0-	890 1	11014 2	Y	143	123 0	26 1	12		
*05	17949 X	15315	-0-	-2634	-0-	205 9	14332 2	Y	179	179 0	3 1	9		
*06	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	1124 1	16941 2	Y	187	179 0	6 1	11		
*07	18290 X	17565	-0-	-725	-0-	229 9	16376 2	Y	183	154 0	24 1	16		
*08	18290 X	17329	-0-	-961	-0-	612 1	16149 2	Y	199	171 0	30 1	14		
*09	18150 X	12117	-0-	-6033	-0-	157 9	11278 2	Y	178	177 0	6 1	9		
*10	18755 X	14020	-0-	-4735	-0-	786 1	13103 2	Y	193	188 0	4 1	10		
*11	18150 X	11290	-0-	-6860	-0-	197 9	10446 2	Y	243	223 0	2 1	28		
						994 1								
						206 9								
						988 1								
						201 9								
						961 1								
						219 9								
						643 1								
						196 9								
						705 1								
						212 9								
						577 1								
						267 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4340 X	4069	-0-	-271	-0-	222 1	3777 2	Y	64	56 0	7 1	10		
*01	4433 X	4037	-0-	-396	-0-	223 1	3734 2	Y	73	66 0	13 1	4		
*02	4004 X	3529	-0-	-475	-0-	200 1	3263 2	Y	60	42 0	14 1	8		
*03	4433 X	416	-0-	-4017	-0-	24 1	384 2	Y	7	6 0	8 1	1		
*04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	248 1	4387 2	Y	54	47 0	4 1	4		
*05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	346 1	6293 2	Y	63	63 0	1 1	3		
*06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	238 1	4054 2	Y	51	49 0	2 1	3		
*07	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	238 1	3965 2	Y	46	38 0	7 1	4		
*08	6727 X	5350	-0-	-1377	-0-	296 1	4991 2	Y	57	49 0	8 1	4		
*09	6510 X	5241	-0-	-1269	-0-	280 1	4905 2	Y	51	50 0	2 1	3		
*10	6727 X	6157	-0-	-570	-0-	313 1	5818 2	Y	24	25 0	1 1	1		
*11	5190 X	4476	-0-	-714	-0-	229 1	4167 2	Y	73	66 0		8		
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
*12	6758 X	6061	-0-	-697	-0-	333 1	5630 2	Y	89	77 0	10 1	14		
*01	6665 X	6139	-0-	-526	-0-	345 1	5687 2	Y	97	88 0	18 1	5		
*02	5992 X	5507	-0-	-485	-0-	314 1	5102 2	Y	83	56 0	21 1	11		
*03	6262 X	5964	-0-	-298	-0-	365 1	5501 2	Y	89	69 0	23 1	8		
*04	6060 X	5728	-0-	-332	-0-	300 1	5348 2	Y	73	64 0	11 1	6		
*05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	350 1	6398 2	Y	65	67 0	1 1	3		
*06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	329 1	5620 2	Y	63	60 0	2 1	4		
*07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	347 1	5743 2	Y	87	74 0	9 1	8		
*08	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	336 1	5637 2	Y	58	50 0	12 1	4		
*09	6600 X	5549	-0-	-1051	-0-	297 1	5209 2	Y	39	39 0	2 1	2		
*10	6820 X	3806	-0-	-3014	-0-	193 1	3589 2	Y	22	22 0	1 1	1		
*11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	328 1	5923 2	Y	60	54 0		7		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	10354 X	9927	-0-	-427	-0-		547 1	9261 2	Y	108	94 0	13 1		17
							119 9							
*01	10292 X	9910	-0-	-382	-0-		561 1	9217 2	Y	120	109 0	21 1		7
							132 9							
*02	9464 X	8644	-0-	-820	-0-		493 1	8041 2	Y	100	66 0	27 1		14
							110 9							
*03	10478 X	9387	-0-	-1091	-0-		578 1	8696 2	Y	103	83 0	25 1		9
							113 9							
*04	10140 X	9079	-0-	-1061	-0-		471 1	8514 2	Y	85	73 0	14 1		7
							94 9							
*05	9951 X	9430	-0-	-521	-0-		482 1	8856 2	Y	84	85 0	2 1		4
							92 9							
*06	9600 X	9059	-0-	-541	-0-		499 1	8473 2	Y	79	75 0	3 1		5
							87 9							
*07	9579 X	8664	-0-	-915	-0-		488 1	8103 2	Y	66	55 0	10 1		6
							73 9							
*08	9455 X	9211	-0-	-244	-0-		514 1	8606 2	Y	83	71 0	12 1		6
							91 9							
*09	9150 X	6783	-0-	-2367	-0-		362 1	6356 2	Y	59	59 0	3 1		3
							65 9							
*10	9455 X	9028	-0-	-427	-0-		459 1	8478 2	Y	83	81 0	1 1		4
							91 9							
*11	9060 X	4779	-0-	-4281	-0-		245 1	4457 2	Y	70	65 0	1 1		8
							77 9							

BRISCOE R														
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
*12	6324 X	6090	-0-	-234	-0-		333 1	5612 2	Y	132	115 0	15 1		21
							145 9							
*01	6417 X	6174	-0-	-243	-0-		343 1	5659 2	Y	156	141 0	27 1		9
							172 9							
*02	5796 X	5421	-0-	-375	-0-		305 1	4974 2	Y	129	86 0	34 1		18
							142 9							
*03	6417 X	626	-0-	-5791	-0-		37 1	575 2	Y	13	11 0	19 1		1
							14 9							
*04	6030 X	5807	-0-	-223	-0-		295 1	5266 2	Y	224	194 0	13 1		18
							246 9							
*05	6169 X	5612	-0-	-557	-0-		278 1	5112 2	Y	202	206 0	4 1		10
							222 9							
*06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-		339 1	5754 2	Y	147	142 0	6 1		9
							162 9							
*07	6014 X	5963	-0-	-51	-0-		332 1	5521 2	Y	100	84 0	16 1		9
							110 9							
*08	6014 X	5908	-0-	-106	-0-		326 1	5482 2	Y	91	79 0	15 1		6
							100 9							
*09	6270 X	5736	-0-	-534	-0-		304 1	5331 2	Y	92	90 0	3 1		5
							101 9							
*10	6479 X	3932	-0-	-2547	-0-		196 1	3651 2	Y	77	76 0	2 1		4
							85 9							
*11	6270 X	3115	-0-	-3155	-0-		158 1	2873 2	Y	76	70 0	1 1		9
							84 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	1506	1	25478	2	Y	213	185	0	33
						234	9							
*01	27714 X	26895	-0-	-819	-0-	1525	1	25108	2	Y	238	216	0	13
						262	9							
*02	25060 X	23388	-0-	-1672	-0-	1340	1	21815	2	Y	212	142	0	29
						233	9							
*03	27745 X	25468	-0-	-2277	-0-	1573	1	23646	2	Y	226	180	0	20
						249	9							
*04	26850 X	18687	-0-	-8163	-0-	972	1	17527	2	Y	171	148	0	14
						188	9							
*05	27249 X	1053	-0-	-26196	-0-	54	1	999	2	Y	-0-	10	0	-0-
*06	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
*07	25885 X	1	-0-	-25884	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*08	25482 X	-0-	-0-	-25482	-0-					Y	-0-			-0-
*09	18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
*12	2914 X	2182	-0-	-732	-0-	118	1	2012	2	Y	47	43	0	7
						52	9							
*01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	165	1	2754	2	Y	85	76	0	5
						94	9							
*02	3304 X	1908	-0-	-1396	-0-	108	1	1749	2	Y	46	30	0	6
						51	9							
*03	3658 X	1494	-0-	-2164	-0-	90	1	1379	2	Y	23	17	0	2
						25	9							
*04	3540 X	633	-0-	-2907	-0-	34	1	591	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
*05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	166	1	3032	2	Y	92	88	0	5
						101	9							
*06	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	112	1	1897	2	Y	45	44	0	3
						50	9							
*07	2108 X	955	-0-	-1153	-0-	53	1	890	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
*08	3317 X	1567	-0-	-1750	-0-	84	1	1427	2	Y	51	43	0	4
						56	9							
*09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*10	3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	115	1	2095	2	Y	46	44	0	2
						51	9							
*11	2070 X	1688	-0-	-382	-0-	83	1	1543	2	Y	56	51	0	6
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	//CONT./// 12018 200 NON-ASSOCIATED																	CAPACITY																	CNTY: DIMMIT																																																		
SM ENERGY COMPANY																	//CONT./// 788997																																																																																				
GALVAN RANCH LP																	WELL #: 7H																	RRCID -> 273836																	COMPL. DATE 05/05/2019																	TOTAL DEPTH 8466																	PERF. 8748 - 12266																
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																																	
								AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE																																																																																			
*12	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-	444	1	7506	2	Y		127		111	0	15	1		20																																																																																
								140	9																																																																																												
*01	7967	X	6166	-0-		-1801	-0-	346	1	5699	2	Y		110		100	0	24	1		6																																																																																
								121	9																																																																																												
*02	7336	X	6340	-0-		-996	-0-	359	1	5865	2	Y		105		70	0	26	1		15																																																																																
								116	9																																																																																												
*03	8122	X	6827	-0-		-1295	-0-	419	1	6287	2	Y		110		86	0	29	1		10																																																																																
								121	9																																																																																												
*04	7860	X	4998	-0-		-2862	-0-	259	1	4661	2	Y		71		62	0	13	1		6																																																																																
								78	9																																																																																												
*05	8091	X	5412	-0-		-2679	-0-	276	1	5049	2	Y		79		80	0	1	1		4																																																																																
								87	9																																																																																												
*06	6941	X	6941	-0-		-0-	-0-	379	1	6450	2	Y		102		97	0	3	1		6																																																																																
								112	9																																																																																												
*07	7006	X	6691	-0-		-315	-0-	376	1	6218	2	Y		88		74	0	12	1		8																																																																																
								97	9																																																																																												
*08	6820	X	2723	-0-		-4097	-0-	150	1	2531	2	Y		38		33	0	10	1		3																																																																																
								42	9																																																																																												
*09	6930	X	-0-	-0-		-6930	-0-					Y		-0-		2	0	1	1		-0-																																																																																
*10	14115	X	14115	-0-		-0-	-0-	713	1	13170	2	Y		211		201	0				10																																																																																
								232	9																																																																																												
*11	7792	X	7792	-0-		-0-	-0-	399	1	7263	2	Y		118		112	0	3	1		13																																																																																
								130	9																																																																																												
GALVAN RANCH LP																	WELL #: 6H																	RRCID -> 273840																	COMPL. DATE 09/22/2021																	TOTAL DEPTH 8272																	PERF. 8993 - 12897																
*12	15221	X	12423	-0-		-2798	-0-	679	1	11455	2	Y		263		228	0	28	1		41																																																																																
								289	9																																																																																												
*01	13454	X	12178	-0-		-1276	-0-	679	1	11184	2	Y		286		259	0	52	1		16																																																																																
								315	9																																																																																												
*02	11200	X	10520	-0-		-680	-0-	593	1	9660	2	Y		243		162	0	63	1		34																																																																																
								267	9																																																																																												
*03	12431	X	5337	-0-		-7094	-0-	324	1	4875	2	Y		125		100	0	48	1		11																																																																																
								138	9																																																																																												
*04	12030	X	-0-	-0-		-12030	-0-					Y		-0-		11	1				-0-																																																																																
*05	12431	X	-0-	-0-		-12431	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*06	11790	X	-0-	-0-		-11790	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*07	11625	X	-0-	-0-		-11625	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*08	5332	X	-0-	-0-		-5332	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
GALVAN RANCH LP																	WELL #: 5H																	RRCID -> 273841																	COMPL. DATE 09/03/2016																	TOTAL DEPTH 8343																	PERF. 9021 - 11415																
*12	5270	X	39	-0-		-5231	-0-	38	2	1	9	Y		1		3	0	13	1		-0-																																																																																
*01	5797	X	-0-	-0-		-5797	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*02	5236	X	-0-	-0-		-5236	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*03	5797	X	-0-	-0-		-5797	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*04	5160	X	-0-	-0-		-5160	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-							-0-																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8885	-	16623			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	17515 X	13019	-0-	-4496	-0-	714	1	12085	2	Y	200	175	0	24	1	31	
						220	9										
*01	20801 X	12748	-0-	-8053	-0-	715	1	11785	2	Y	225	204	0	40	1	12	
						248	9										
*02	12460 X	11412	-0-	-1048	-0-	654	1	10637	2	Y	110	74	0	33	1	15	
						121	9										
*03	13361 X	12549	-0-	-812	-0-	766	1	11553	2	Y	209	165	0	41	1	18	
						230	9										
*04	12810 X	9332	-0-	-3478	-0-	484	1	8696	2	Y	138	119	0	26	1	11	
						152	9										
*05	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	681	1	12433	2	Y	176	175	0	3	1	9	
						194	9										
*06	12330 X	12329	-0-	-1	-0-	674	1	11466	2	Y	172	165	0	6	1	10	
						189	9										
*07	12648 X	12547	-0-	-101	-0-	707	1	11665	2	Y	159	133	0	22	1	14	
						175	9										
*08	13330 X	2802	-0-	-10528	-0-	153	1	2592	2	Y	52	44	0	18	1	4	
						57	9										
*09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-	
*10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-	
11	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE R GU3				WELL #:	19H	RRCID -> 274565	COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH		7575 PERF. 8150 - 13776			
*12	6138 X	5745	-0-	-393	-0-	316 94	1 9	5335	2	Y	85	74	0	10	1	13
*01	6200 X	5400	-0-	-800	-0-	300 99	1 9	5001	2	Y	90	81	0	17	1	5
*02	5600 X	4422	-0-	-1178	-0-	250 79	1 9	4093	2	Y	72	47	0	20	1	10
*03	6200 X	863	-0-	-5337	-0-	52 13	1 9	798	2	Y	12	11	0	10	1	1
*04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	341 127	1 9	6084	2	Y	115	99	0	8	1	9
*05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	334 84	1 9	6143	2	Y	76	79	0	2	1	4
*06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	334 87	1 9	5663	2	Y	79	76	0	2	1	5
*07	6789 X	5698	-0-	-1091	-0-	320 69	1 9	5309	2	Y	63	53	0	9	1	6
*08	6789 X	5352	-0-	-1437	-0-	296 75	1 9	4981	2	Y	68	59	0	10	1	5
*09	6570 X	4656	-0-	-1914	-0-	247 63	1 9	4346	2	Y	57	57	0	2	1	3
*10	6572 X	4522	-0-	-2050	-0-	230 20	1 9	4272	2	Y	18	19	0	1	1	1
*11	6090 X	3461	-0-	-2629	-0-	175 67	1 9	3219	2	Y	61	55	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	29915 X	28534	-0-	-1381	-0-	1581	1	26755	2	Y	180	157	0	28
						198	9							
*01	29078 X	28786	-0-	-292	-0-	1631	1	26938	2	Y	197	178	0	11
						217	9							
*02	26264 X	25321	-0-	-943	-0-	1456	1	23677	2	Y	171	113	0	24
						188	9							
*03	29078 X	27500	-0-	-1578	-0-	1701	1	25588	2	Y	192	153	0	17
						211	9							
*04	27990 X	23132	-0-	-4858	-0-	1209	1	21741	2	Y	165	143	0	13
						182	9							
*05	32264 X	32264	-0-	-0-	-0-	1663	1	30384	2	Y	197	197	0	10
						217	9							
*06	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	1788	1	30387	2	Y	174	168	0	10
						191	9							
*07	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	1904	1	31590	2	Y	184	154	0	16
						202	9							
*08	34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	1932	1	32449	2	Y	202	174	0	14
						222	9							
*09	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	1763	1	30855	2	Y	188	186	0	10
						207	9							
*10	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	1736	1	32200	2	Y	209	205	0	10
						230	9							
*11	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	1708	1	30931	2	Y	229	210	0	26
						252	9							
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818														
*12	22754 X	20883	-0-	-1871	-0-	1156	1	19558	2	Y	154	134	0	24
						169	9							
*01	23002 X	20947	-0-	-2055	-0-	1187	1	19561	2	Y	181	164	0	10
						199	9							
*02	20776 X	17342	-0-	-3434	-0-	995	1	16174	2	Y	157	104	0	22
						173	9							
*03	23002 X	19470	-0-	-3532	-0-	1201	1	18101	2	Y	153	122	0	13
						168	9							
*04	21300 X	3500	-0-	-17800	-0-	181	1	3296	2	Y	21	17	0	2
						23	9							
*05	20956 X	5323	-0-	-15633	-0-	275	1	5018	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
*06	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	1370	1	23335	2	Y	169	159	0	10
						186	9							
*07	19468 X	18697	-0-	-771	-0-	1057	1	17516	2	Y	113	95	0	10
						124	9							
*08	19468 X	15789	-0-	-3679	-0-	879	1	14785	2	Y	114	98	0	8
						125	9							
*09	20970 X	20375	-0-	-595	-0-	1092	1	19115	2	Y	153	149	0	8
						168	9							
*10	21669 X	12166	-0-	-9503	-0-	618	1	11446	2	Y	93	93	0	5
						102	9							
*11	20970 X	12747	-0-	-8223	-0-	659	1	11961	2	Y	115	106	0	13
						127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	21762 X	17995	-0-	-3767	-0-		1004	1	Y	9	8	0	1	1
							10	9						
*01	20491 X	17350	-0-	-3141	-0-		990	1	Y	14	12	0	2	1
							15	9						
*02	19096 X	17508	-0-	-1588	-0-		1012	1	Y	10	8	0	2	1
							11	9						
*03	21142 X	18605	-0-	-2537	-0-		1158	1	Y	10	9	0	1	1
							11	9						
*04	20460 X	17542	-0-	-2918	-0-		922	1	Y	8	7	0	1	1
							9	9						
*05	19406 X	17579	-0-	-1827	-0-		913	1	Y	6	7	0		-0-
							7	9						
*06	18780 X	16716	-0-	-2064	-0-		928	1	Y	6	6	0		-0-
							7	9						
*07	18972 X	16611	-0-	-2361	-0-		945	1	Y	3	3	0		-0-
							3	9						
*08	18600 X	16572	-0-	-2028	-0-		930	1	Y	4	4	0		-0-
							4	9						
*09	17550 X	16624	-0-	-926	-0-		897	1	Y	5	5	0		-0-
							6	9						
*10	17608 X	16763	-0-	-845	-0-		858	1	Y	7	7	0		-0-
							8	9						
*11	16710 X	13096	-0-	-3614	-0-		684	1	Y	15	13	0		2
							17	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096														
*12	21793 X	20957	-0-	-836	-0-		1167	1	Y	7	6	0	1	1
							8	9						
*01	21390 X	20907	-0-	-483	-0-		1196	1	Y	8	8	0	1	1
							9	9						-0-
*02	19208 X	18494	-0-	-714	-0-		1071	1	Y	7	6	0		1
							8	9						
*03	21080 X	19723	-0-	-1357	-0-		1231	1	Y	7	6	0	1	1
							8	9						
*04	20400 X	18109	-0-	-2291	-0-		953	1	Y	4	4	0	1	1
							4	9						-0-
*05	20987 X	19512	-0-	-1475	-0-		1013	1	Y	5	5	0		-0-
							6	9						
*06	20250 X	18112	-0-	-2138	-0-		1006	1	Y	4	4	0		-0-
							4	9						
*07	20398 X	18524	-0-	-1874	-0-		1053	1	Y	3	3	0		-0-
							3	9						
*08	19716 X	18202	-0-	-1514	-0-		1020	1	Y	4	4	0		-0-
							4	9						
*09	18900 X	18515	-0-	-385	-0-		998	1	Y	4	4	0		-0-
							4	9						
*10	19530 X	18740	-0-	-790	-0-		958	1	Y	5	5	0		-0-
							6	9						
*11	18120 X	9883	-0-	-8237	-0-		515	1	Y	8	7	0		1
							9	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*12	26164 X	25506	-0-	-658	-0-		1423 1	24069 2	Y	13	11 0	1 1		2
*01	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-		1497 1	24669 2	Y	15	13 0	3 1		1
*02	23100 X	22709	-0-	-391	-0-		1314 1	21381 2	Y	13	8 0	4 1		2
*03	25575 X	24522	-0-	-1053	-0-		1528 1	22981 2	Y	12	11 0	2 1		1
*04	25350 X	23330	-0-	-2020	-0-		1229 1	22090 2	Y	10	9 0	1 1		1
*05	26195 X	23691	-0-	-2504	-0-		1228 1	22454 2	Y	8	9 0			-0-
*06	25350 X	22462	-0-	-2888	-0-		1249 1	21205 2	Y	7	7 0			-0-
*07	24893 X	22991	-0-	-1902	-0-		1304 1	21679 2	Y	7	6 0			1
*08	24521 X	23043	-0-	-1478	-0-		1294 1	21740 2	Y	8	7 0	1 1		1
*09	23340 X	22079	-0-	-1261	-0-		1193 1	20878 2	Y	7	8 0			-0-
*10	23715 X	22678	-0-	-1037	-0-		1160 1	21508 2	Y	9	9 0			-0-
*11	22470 X	20065	-0-	-2405	-0-		1048 1	19007 2	Y	9	8 0			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
*12	25792 X	24502	-0-	-1290	-0-		1366 1	23134 2	Y	2	2 0			-0-
*01	25172 X	24413	-0-	-759	-0-		1393 1	23011 2	Y	8	8 0			-0-
*02	22372 X	21801	-0-	-571	-0-		1262 1	20538 2	Y	1	1 0			-0-
*03	24769 X	23349	-0-	-1420	-0-		1454 1	21893 2	Y	2	2 0			-0-
*04	23970 X	22036	-0-	-1934	-0-		1162 1	20873 2	Y	1	1 0			-0-
*05	24521 X	22396	-0-	-2125	-0-		1162 1	21233 2	Y	1	1 0			-0-
*06	23640 X	21727	-0-	-1913	-0-		1206 1	20521 2	Y	-0-				-0-
*07	23777 X	22303	-0-	-1474	-0-		1270 1	21033 2	Y	-0-				-0-
*08	23343 X	22141	-0-	-1202	-0-		1244 1	20897 2	Y	-0-				-0-
*09	22050 X	21190	-0-	-860	-0-		1145 1	20044 2	Y	1	1 0			-0-
*10	22444 X	21754	-0-	-690	-0-		1112 1	20642 2	Y	-0-				-0-
*11	21720 X	7265	-0-	-14455	-0-		378 1	6880 2	Y	6	5 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	23157 X	22134	-0-	-1023	-0-	1234	1	20900	2	Y	-0-			-0-
*01	22599 X	22213	-0-	-386	-0-	1271	1	20942	2	Y	-0-			-0-
*02	20216 X	19732	-0-	-484	-0-	1142	1	18590	2	Y	-0-			-0-
*03	22382 X	21118	-0-	-1264	-0-	1316	1	19802	2	Y	-0-			-0-
*04	21660 X	19923	-0-	-1737	-0-	1050	1	18873	2	Y	-0-			-0-
*05	22227 X	20431	-0-	-1796	-0-	1062	1	19369	2	Y	-0-			-0-
*06	21510 X	19659	-0-	-1851	-0-	1089	1	18570	2	Y	-0-			-0-
*07	21638 X	20165	-0-	-1473	-0-	1145	1	19020	2	Y	-0-			-0-
*08	21111 X	19832	-0-	-1279	-0-	1113	1	18719	2	Y	-0-			-0-
*09	19920 X	19026	-0-	-894	-0-	1029	1	17997	2	Y	-0-			-0-
*10	20460 X	19665	-0-	-795	-0-	1008	1	18657	2	Y	-0-			-0-
*11	19650 X	14995	-0-	-4655	-0-	784	1	14209	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

GALVAN STATE GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
*12	12214 X	10989	-0-	-1225	-0-	602	1	10177	2	Y	191	167	0	30
						210	9							
*01	11284 X	10853	-0-	-431	-0-	607	1	9970	2	Y	251	227	0	14
						276	9							
*02	10192 X	9878	-0-	-314	-0-	557	1	9059	2	Y	238	159	0	33
						262	9							
*03	11222 X	10656	-0-	-566	-0-	645	1	9729	2	Y	256	204	0	22
						282	9							
*04	10860 X	7806	-0-	-3054	-0-	400	1	7215	2	Y	174	150	0	14
						191	9							
*05	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	574	1	10463	2	Y	118	122	0	6
						130	9							
*06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	616	1	10493	2	Y	75	73	0	4
						83	9							
*07	10943 X	10253	-0-	-690	-0-	576	1	9572	2	Y	95	79	0	8
						105	9							
*08	11191 X	321	-0-	-10870	-0-	16	1	268	2	Y	34	30	0	2
						37	9							
*09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-				Y	-0-		1	0	-0-
*10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-				Y	-0-				-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN STATE GU2														
WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
*12	7471 X	6955	-0-	-516	-0-	382	1	6474	2	Y	90	78	0	14
						99	9							
*01	7378 X	6786	-0-	-592	-0-	379	1	6261	2	Y	133	121	0	7
						146	9							
*02	6664 X	6166	-0-	-498	-0-	350	1	5688	2	Y	116	77	0	16
						128	9							
*03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	455	1	6844	2	Y	124	98	0	11
						136	9							
*04	6810 X	6341	-0-	-469	-0-	329	1	5927	2	Y	77	66	0	6
						85	9							
*05	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	392	1	7156	2	Y	102	101	0	5
						112	9							
*06	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	440	1	7478	2	Y	89	86	0	5
						98	9							
*07	7440 X	6451	-0-	-989	-0-	363	1	6004	2	Y	76	63	0	7
						84	9							
*08	7657 X	2101	-0-	-5556	-0-	118	1	1952	2	Y	28	24	0	2
						31	9							
*09	8010 X	30	-0-	-7980	-0-	30	2		Y	-0-		1	0	-0-
*10	8277 X	5	-0-	-8272	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
11	8010 X	81	-0-	-7929	-0-	81	2		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH LP GU1 STATE			WELL #:		9H	RRCID ->	275268	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL	DEPTH	8081	PERF.	8760	-	15208				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-			782	1	13223	2	Y	175	153	0	23	1	27	
									193	9										
*01	15531	X	14018	-0-	-1513	-0-			785	1	12981	2	Y	229	207	0	36	1	13	
									252	9										
*02	14028	X	12013	-0-	-2015	-0-			684	1	11140	2	Y	172	113	0	48	1	24	
									189	9										
*03	15531	X	12825	-0-	-2706	-0-			788	1	11863	2	Y	158	126	0	42	1	14	
									174	9										
*04	13770	X	7159	-0-	-6611	-0-			374	1	6698	2	Y	79	68	0	19	1	6	
									87	9										
*05	14229	X	11996	-0-	-2233	-0-			619	1	11244	2	Y	121	119	0	2	1	6	
									133	9										
*06	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-			775	1	13195	2	Y	140	134	0	4	1	8	
									154	9										
*07	13299	X	13238	-0-	-61	-0-			745	1	12341	2	Y	138	116	0	18	1	12	
									152	9										
*08	12834	X	4138	-0-	-8696	-0-			229	1	3875	2	Y	31	27	0	14	1	2	
									34	9										
*09	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-							Y	-0-	1	0	1	1	-0-	
*10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-							Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:		B254H	RRCID ->	275269	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	8934	PERF.	9365	-	14918
*12	18724	X	18568	-0-	-156	-0-	1036	1	17532	2	Y	-0-				-0-
*01	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1078	1	17785	2	Y	-0-				-0-
*02	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	972	1	15796	2	Y	-0-				-0-
*03	18600	X	17164	-0-	-1436	-0-	1069	1	16095	2	Y	-0-				-0-
*04	18270	X	15878	-0-	-2392	-0-	836	1	15042	2	Y	-0-				-0-
*05	18879	X	16332	-0-	-2547	-0-	851	1	15481	2	Y	-0-				-0-
*06	18270	X	15882	-0-	-2388	-0-	882	1	15000	2	Y	-0-				-0-
*07	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	1018	1	16903	2	Y	-0-				-0-
*08	17174	X	16835	-0-	-339	-0-	945	1	15890	2	Y	-0-				-0-
*09	15870	X	12074	-0-	-3796	-0-	653	1	11421	2	Y	-0-				-0-
*10	17732	X	17274	-0-	-458	-0-	884	1	16390	2	Y	-0-				-0-
*11	17160	X	15591	-0-	-1569	-0-	815	1	14776	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		B255H	RRCID ->	275270	COMPL. DATE		11/13/2022	TOTAL	DEPTH	8959	PERF.	9333	-	14571
*12	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	798	1	13513	2	Y	-0-					-0-
*01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	950	1	15676	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	904	1	14672	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	956	1	14391	2	Y	-0-					-0-
*04	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	790	1	14168	2	Y	-0-					-0-
*05	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	770	1	14042	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	12000	X	11274	-0-	-726	-0-	625	1	10649	2	Y	-0-					-0-
*07	15934	X	2409	-0-	-13525	-0-	137	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*08	15469	X	855	-0-	-14614	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-
*09	14970	X	3	-0-	-14967	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	14818	X	1	-0-	-14817	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	11280	X	5853	-0-	-5427	-0-	308	1	5545	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*12	22320 X	20807	-0-	-1513	-0-	1161	1	19646	2	Y	-0-			-0-
*01	21886 X	20938	-0-	-948	-0-	1198	1	19740	2	Y	-0-			-0-
*02	19572 X	18565	-0-	-1007	-0-	1074	1	17490	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*03	21483 X	20176	-0-	-1307	-0-	1256	1	18919	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*04	20280 X	19011	-0-	-1269	-0-	1001	1	18009	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*05	20956 X	19500	-0-	-1456	-0-	1013	1	18486	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*06	20280 X	18783	-0-	-1497	-0-	1044	1	17738	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*07	20460 X	19569	-0-	-891	-0-	1112	1	18457	2	Y	-0-			-0-
*08	20181 X	19455	-0-	-726	-0-	1092	1	18362	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*09	19020 X	18799	-0-	-221	-0-	1015	1	17783	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*10	19592 X	19103	-0-	-489	-0-	976	1	18126	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*11	18960 X	11882	-0-	-7078	-0-	622	1	11259	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
BRISCOE G GU13														
WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841														
*12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	Y	265	240 0	71 1	41
						292	9							
*01	744 X	148	-0-	-596	-0-	2	1	102	2	Y	40	36 0	43 1	2
						44	9							
*02	2156 X	361	-0-	-1795	-0-	13	1	154	2	Y	176	116 0	38 1	24
						194	9							
*03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	24 1		-0-
*04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			-0-
*05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*06	390 X	-0-	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	736	-0-	736	736	31	1	527	2	Y	162	139 0	12 1	11
						178	9							
*09	T. A.	2955	-0-	2955	3691	103	1	1794	2	Y	962	918 0	5 1	50
						1058	9							
*10	T. A.	2352	-0-	2352	6043	87	1	1626	2	Y	581	580 0	22 1	29
						639	9							
*11	T. A.	1122	-0-	1122	7165	43	1	767	2	Y	284	274 0	7 1	32
						312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU13														
WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	187 1	3165 2	Y	896	783 0	119 1	140		
						986 9								
*01	4991 X	3771	-0-	-1220	-0-	165 1	2747 2	Y	781	708 0	170 1	43		
						859 9								
*02	4704 X	2216	-0-	-2488	-0-	109 1	1787 2	Y	291	195 0	99 1	40		
						320 9								
*03	5208 X	291	-0-	-4917	-0-	15 1	201 2	Y	68	54 0	48 1	6		
						75 9								
*04	5040 X	19	-0-	-5021	-0-	11 2	8 9	Y	7	6 0	6 1	1		
*05	4340 X	49	-0-	-4291	-0-	4 2	45 9	Y	41	40 0		2		
*06	3660 X	13	-0-	-3647	-0-	1 2	12 9	Y	11	11 0	1 1	1		
*07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	2	2 0	1 1	-0-		
*08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	92 1	1565 2	Y	539	463 0	38 1	38		
						593 9								
*09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	199 1	3488 2	Y	979	949 0	17 1	51		
						1077 9								
*10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	162 1	2981 2	Y	935	918 0	22 1	46		
						1029 9								
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	124 1	2273 2	Y	740	690 0	12 1	84		
						814 9								
BRISCOE G GU13														
WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
*12	2976 X	1810	-0-	-1166	-0-	73 1	1245 2	Y	447	390 0	56 1	70		
						492 9								
*01	2976 X	1410	-0-	-1566	-0-	54 1	893 2	Y	421	382 0	86 1	23		
						463 9								
*02	1932 X	909	-0-	-1023	-0-	33 1	536 2	Y	309	205 0	84 1	43		
						340 9								
*03	2139 X	153	-0-	-1986	-0-	1 1	93 2	Y	54	42 0	50 1	5		
						59 9								
*04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-	5 1		-0-		
*05	1798 X	33	-0-	-1765	-0-	33 2		Y	-0-			-0-		
*06	1350 X	6	-0-	-1344	-0-	6 2		Y	-0-			-0-		
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-		
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	56 1	972 2	Y	471	406 0	32 1	33		
						518 9								
*09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	101 1	1744 2	Y	640	625 0	15 1	33		
						704 9								
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	77 1	1462 2	Y	497	490 0	15 1	25		
						547 9								
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	62 1	1146 2	Y	395	369 0	6 1	45		
						435 9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	226	1	3825	2	Y	271	233	0	42
						298	9							
*01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	239	1	3942	2	Y	272	246	0	15
						299	9							
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	197	1	3165	2	Y	225	149	0	31
						248	9							
*03	4371 X	3785	-0-	-586	-0-	219	1	3288	2	Y	253	201	0	22
						278	9							
*04	4320 X	2793	-0-	-1527	-0-	140	1	2492	2	Y	146	126	0	12
						161	9							
*05	4464 X	2643	-0-	-1821	-0-	128	1	2324	2	Y	174	174	0	9
						191	9							
*06	4320 X	4253	-0-	-67	-0-	217	1	3735	2	Y	274	261	0	16
						301	9							
*07	3999 X	3617	-0-	-382	-0-	192	1	3175	2	Y	227	190	0	20
						250	9							
*08	3782 X	3054	-0-	-728	-0-	159	1	2669	2	Y	205	177	0	14
						226	9							
*09	4260 X	3843	-0-	-417	-0-	194	1	3390	2	Y	235	231	0	12
						259	9							
*10	4402 X	2530	-0-	-1872	-0-	120	1	2224	2	Y	169	168	0	8
						186	9							
*11	4260 X	3022	-0-	-1238	-0-	148	1	2657	2	Y	197	181	0	22
						217	9							
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
*12	5797 X	5146	-0-	-651	-0-	270	1	4592	2	Y	258	225	0	40
						284	9							
*01	5797 X	4702	-0-	-1095	-0-	253	1	4168	2	Y	255	231	0	14
						281	9							
*02	5656 X	4089	-0-	-1567	-0-	225	1	3620	2	Y	222	147	0	31
						244	9							
*03	6262 X	4716	-0-	-1546	-0-	277	1	4154	2	Y	259	206	0	23
						285	9							
*04	6060 X	2289	-0-	-3771	-0-	114	1	2041	2	Y	122	106	0	10
						134	9							
*05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	260	1	4724	2	Y	185	184	0	9
						204	9							
*06	4560 X	4459	-0-	-101	-0-	234	1	3983	2	Y	220	210	0	13
						242	9							
*07	4712 X	4541	-0-	-171	-0-	244	1	4085	2	Y	193	163	0	17
						212	9							
*08	5146 X	4721	-0-	-425	-0-	252	1	4267	2	Y	184	159	0	13
						202	9							
*09	4980 X	3323	-0-	-1657	-0-	170	1	2979	2	Y	158	157	0	8
						174	9							
*10	5146 X	3370	-0-	-1776	-0-	165	1	3076	2	Y	117	116	0	6
						129	9							
*11	4560 X	2622	-0-	-1938	-0-	130	1	2369	2	Y	112	103	0	13
						123	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU11 STATE (SA)										WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	5797	X	5167	-0-	-630	-0-			270	1	4557	2	Y	309	268	0	32 1	48
									340	9								
*01	5580	X	5360	-0-	-220	-0-			283	1	4695	2	Y	347	314	0	62 1	19
									382	9								
*02	5040	X	4710	-0-	-330	-0-			254	1	4146	2	Y	282	187	0	75 1	39
									310	9								
*03	5580	X	5430	-0-	-150	-0-			316	1	4765	2	Y	317	252	0	76 1	28
									349	9								
*04	5190	X	3407	-0-	-1783	-0-			169	1	3027	2	Y	192	166	0	38 1	16
									211	9								
*05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-			295	1	5383	2	Y	288	286	0	4 1	14
									317	9								
*06	5250	X	4696	-0-	-554	-0-			245	1	4187	2	Y	240	231	0	9 1	14
									264	9								
*07	5425	X	5270	-0-	-155	-0-			289	1	4759	2	Y	202	169	0	29 1	18
									222	9								
*08	5983	X	4786	-0-	-1197	-0-			253	1	4268	2	Y	241	208	0	34 1	17
									265	9								
*09	5790	X	4198	-0-	-1592	-0-			212	1	3723	2	Y	239	236	0	8 1	12
									263	9								
*10	5983	X	4725	-0-	-1258	-0-			230	1	4267	2	Y	207	204	0	5 1	10
									228	9								
*11	5100	X	4842	-0-	-258	-0-			236	1	4302	2	Y	276	252	0	3 1	31
									304	9								

BRISCOE G GU11 STATE (SA)										WELL #: 59H		RRCID -> 276424		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7826 - 14628	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														
WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*12	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	209	1	3524	2	Y	270	235	0	30 1 42
						297	9							
*01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	226	1	3757	2	Y	295	267	0	54 1 16
						325	9							
*02	3640 X	3610	-0-	-30	-0-	197	1	3172	2	Y	219	146	0	59 1 30
						241	9							
*03	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	221	1	3308	2	Y	252	200	0	60 1 22
						277	9							
*04	4170 X	2033	-0-	-2137	-0-	101	1	1796	2	Y	124	108	0	28 1 10
						136	9							
*05	4309 X	3072	-0-	-1237	-0-	148	1	2751	2	Y	157	157	0	2 1 8
						173	9							
*06	4170 X	2231	-0-	-1939	-0-	113	1	1942	2	Y	160	154	0	5 1 9
						176	9							
*07	3999 X	2597	-0-	-1402	-0-	134	1	2223	2	Y	218	183	0	25 1 19
						240	9							
*08	3813 X	3109	-0-	-704	-0-	161	1	2707	2	Y	219	188	0	35 1 15
						241	9							
*09	2970 X	2073	-0-	-897	-0-	103	1	1792	2	Y	162	162	0	7 1 8
						178	9							
*10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	Y	224	217	0	4 1 11
						246	9							
*11	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	141	1	2540	2	Y	192	178	0	3 1 22
						211	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														
WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														
*12	5084 X	2085	-0-	-2999	-0-	108	1	1815	2	Y	147	128	0	19 1 23
						162	9							
*01	6138 X	1581	-0-	-4557	-0-	82	1	1366	2	Y	121	110	0	27 1 7
						133	9							
*02	5544 X	1496	-0-	-4048	-0-	79	1	1303	2	Y	104	70	0	27 1 14
						114	9							
*03	4278 X	1795	-0-	-2483	-0-	101	1	1550	2	Y	131	105	0	29 1 11
						144	9							
*04	2550 X	1516	-0-	-1034	-0-	74	1	1337	2	Y	95	82	0	16 1 8
						105	9							
*05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	257	1	4673	2	Y	216	211	0	2 1 11
						238	9							
*06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	202	1	3451	2	Y	198	190	0	7 1 12
						218	9							
*07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	2	Y	126	106	0	21 1 11
						139	9							
*08	5177 X	2254	-0-	-2923	-0-	118	1	1951	2	Y	168	144	0	23 1 12
						185	9							
*09	5010 X	3543	-0-	-1467	-0-	183	1	3188	2	Y	156	155	0	5 1 8
						172	9							
*10	5177 X	3306	-0-	-1871	-0-	161	1	2966	2	Y	163	160	0	3 1 8
						179	9							
*11	3870 X	2838	-0-	-1032	-0-	142	1	2557	2	Y	126	118	0	2 1 14
						139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*12	5394 X	541	-0-	-4853	-0-	30 1	467 2	Y	40	40 0	25 1	6		
						44 9								
*01	2666 X	78	-0-	-2588	-0-	78 2		Y	-0-	6 1		-0-		
*02	2408 X	40	-0-	-2368	-0-	40 2		Y	-0-			-0-		
*03	2666 X	32	-0-	-2634	-0-	32 2		Y	-0-			-0-		
*04	2040 X	24	-0-	-2016	-0-	24 2		Y	-0-			-0-		
*05	558 X	133	-0-	-425	-0-	4 1	129 2	Y	-0-			-0-		
*06	90 X	30	-0-	-60	-0-	30 2		Y	-0-			-0-		
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-			-0-		
*08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		Y	-0-			-0-		
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	Y	9	9 0		-0-		
						10 9								
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	Y	1	1 0		-0-		

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082														
*12	21545 X	12277	-0-	-9268	-0-	685 1	11592 2	Y	-0-			-0-		
*01	20956 X	16270	-0-	-4686	-0-	931 1	15338 2	Y	1	1 0		-0-		
						1 9								
*02	18340 X	13040	-0-	-5300	-0-	755 1	12283 2	Y	2	2 0		-0-		
						2 9								
*03	19778 X	18851	-0-	-927	-0-	1174 1	17676 2	Y	1	1 0		-0-		
						1 9								
*04	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	1046 1	18817 2	Y	-0-			-0-		
*05	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	993 1	18122 2	Y	-0-			-0-		
*06	18240 X	16500	-0-	-1740	-0-	916 1	15584 2	Y	-0-			-0-		
*07	20522 X	4080	-0-	-16442	-0-	232 1	3848 2	Y	-0-			-0-		
*08	20522 X	11179	-0-	-9343	-0-	628 1	10551 2	Y	-0-			-0-		
*09	19860 X	9250	-0-	-10610	-0-	499 1	8751 2	Y	-0-			-0-		
*10	23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	1194 1	22147 2	Y	-0-			-0-		
*11	16500 X	14992	-0-	-1508	-0-	784 1	14208 2	Y	-0-			-0-		

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
*12	17577 X	19	-0-	-17558	-0-	19 2		Y	-0-			-0-		
*01	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-			Y	-0-			-0-		
*02	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			Y	-0-			-0-		
*03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-		
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-		
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	T. A.	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-			-0-		
*08	T. A.	30530	-0-	30530	30557	1713 1	28817 2	Y	-0-			-0-		
*09	T. A.	29754	-0-	29754	60311	1607 1	28147 2	Y	-0-			-0-		
*10	T. A.	27440	-0-	27440	87751	1403 1	26029 2	Y	7	7 0		-0-		
						8 9								
*11	111272 X	23521	-0-	-87751	-0-	1231 1	22286 2	Y	4	4 0		-0-		
						4 9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 499

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU11 STATE (SA)														
WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
*12	7378 X	6852	-0-	-526	-0-	355	1	6017	2	Y	436	378	0	68
						480	9							
*01	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	354	1	5840	2	Y	456	413	0	25
						502	9							
*02	6804 X	5455	-0-	-1349	-0-	296	1	4797	2	Y	329	219	0	45
						362	9							
*03	7533 X	6116	-0-	-1417	-0-	356	1	5329	2	Y	392	311	0	34
						431	9							
*04	6630 X	3855	-0-	-2775	-0-	193	1	3409	2	Y	230	198	0	19
						253	9							
*05	6851 X	4840	-0-	-2011	-0-	236	1	4322	2	Y	256	257	0	13
						282	9							
*06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	338	1	5733	2	Y	386	368	0	23
						425	9							
*07	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	343	1	5675	2	Y	345	289	0	31
						380	9							
*08	6107 X	5974	-0-	-133	-0-	316	1	5309	2	Y	317	273	0	22
						349	9							
*09	6510 X	4937	-0-	-1573	-0-	250	1	4382	2	Y	277	275	0	14
						305	9							
*10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	329	1	6084	2	Y	399	387	0	20
						439	9							
*11	6510 X	3490	-0-	-3020	-0-	170	1	3115	2	Y	186	180	0	21
						205	9							

BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
*12	2015 X	463	-0-	-1552	-0-	24	1	387	2	Y	47	49	0	7
						52	9							
*01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	155	1	2564	2	Y	478	433	0	26
						526	9							
*02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	127	1	2077	2	Y	371	247	0	51
						408	9							
*03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	133	1	1972	2	Y	358	284	0	31
						394	9							
*04	3150 X	1615	-0-	-1535	-0-	71	1	1321	2	Y	203	175	0	16
						223	9							
*05	3255 X	2610	-0-	-645	-0-	117	1	2141	2	Y	320	316	0	16
						352	9							
*06	3150 X	1968	-0-	-1182	-0-	94	1	1593	2	Y	255	246	0	15
						281	9							
*07	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-	91	1	1503	2	Y	246	207	0	22
						271	9							
*08	2604 X	1593	-0-	-1011	-0-	76	1	1309	2	Y	189	162	0	13
						208	9							
*09	2520 X	2131	-0-	-389	-0-	98	1	1712	2	Y	292	284	0	15
						321	9							
*10	2604 X	2045	-0-	-559	-0-	91	1	1668	2	Y	260	255	0	13
						286	9							
*11	1980 X	730	-0-	-1250	-0-	34	1	602	2	Y	85	85	0	10
						94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	301	1	5073	2	Y	677	589	0	106
						745	9							
*01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	327	1	5388	2	Y	707	641	0	39
						778	9							
*02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	288	1	4712	2	Y	606	403	0	84
						667	9							
*03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	346	1	5249	2	Y	714	567	0	62
						785	9							
*04	6270 X	3983	-0-	-2287	-0-	181	1	3322	2	Y	436	378	0	35
						480	9							
*05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	324	1	5915	2	Y	499	500	0	25
						549	9							
*06	6270 X	5889	-0-	-381	-0-	286	1	4856	2	Y	679	648	0	40
						747	9							
*07	6386 X	5055	-0-	-1331	-0-	256	1	4205	2	Y	540	454	0	48
						594	9							
*08	6789 X	2124	-0-	-4665	-0-	106	1	1787	2	Y	210	181	0	15
						231	9							
*09	6570 X	2744	-0-	-3826	-0-	130	1	2285	2	Y	299	292	0	15
						329	9							
*10	6789 X	3842	-0-	-2947	-0-	169	1	3155	2	Y	471	456	0	23
						518	9							
*11	5880 X	1327	-0-	-4553	-0-	59	1	1082	2	Y	169	167	0	19
						186	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
*12	25562 X	25562	-0-	-0-	-0-	1420	1	24021	2	Y	110	94	0	17
						121	9							
*01	3100 N	19648	-0-	16548	16548	1119	1	18427	2	Y	93	85	0	5
						102	9							
*02	31279 X	14731	-0-	-16548	-0-	849	1	13813	2	Y	63	42	0	9
						69	9							
*03	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	829	1	12440	2	Y	53	41	0	5
						58	9							
*04	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	777	1	13926	2	Y	47	40	0	4
						52	9							
*05	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	723	1	13196	2	Y	42	43	0	2
						46	9							
*06	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	633	1	10750	2	Y	65	62	0	4
						72	9							
*07	16306 X	12271	-0-	-4035	-0-	695	1	11546	2	Y	27	23	0	2
						30	9							
*08	15252 X	13326	-0-	-1926	-0-	748	1	12574	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	14760 X	10835	-0-	-3925	-0-	584	1	10251	2	Y	-0-			-0-
						663	1	12280	2	Y	-0-			-0-
*10	13981 X	12943	-0-	-1038	-0-	576	1	10414	2	Y	81	72	0	9
						89	9							
*11	12900 X	11079	-0-	-1821	-0-	576	1	10414	2	Y	81	72	0	9
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*12	16833 X	2572	-0-	-14261	-0-	143	1	2409	2	Y	18	16	0	3
*01	17267 X	13186	-0-	-4081	-0-	751	1	12374	2	Y	55	50	0	3
*02	15596 X	13558	-0-	-2038	-0-	780	1	12716	2	Y	56	38	0	8
*03	16492 X	12107	-0-	-4385	-0-	745	1	11212	2	Y	136	109	0	12
*04	12750 X	11173	-0-	-1577	-0-	587	1	10530	2	Y	51	44	0	4
*05	15004 X	11431	-0-	-3573	-0-	595	1	10816	2	Y	18	20	0	1
*06	14520 X	10914	-0-	-3606	-0-	605	1	10300	2	Y	8	8	0	-0-
*07	15004 X	11131	-0-	-3873	-0-	628	1	10483	2	Y	18	14	0	2
*08	12121 X	10666	-0-	-1455	-0-	598	1	10036	2	Y	29	25	0	2
*09	11190 X	9016	-0-	-2174	-0-	487	1	8504	2	Y	23	23	0	1
*10	11439 X	967	-0-	-10472	-0-	49	1	917	2	Y	1	1	0	-0-
*11	10920 X	63	-0-	-10857	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
*12	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-	44	1	704	2	Y	-0-			-0-
*01	T. A.	757	-0-	757	757	9	9				8	8	0	-0-
*02	T. A.	22921	-0-	22921	23678	1319	1	21458	2	Y	131	87	0	18
*03	T. A.	20583	-0-	20583	44261	1276	1	19184	2	Y	112	87	0	10
*04	62391 X	18130	-0-	-44261	-0-	951	1	17081	2	Y	89	77	0	7
*05	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	913	1	16654	2	Y	103	103	0	5
*06	24570 X	16630	-0-	-7940	-0-	918	1	15607	2	Y	95	91	0	6
*07	22041 X	16935	-0-	-5106	-0-	954	1	15847	2	Y	122	102	0	11
*08	20584 X	16919	-0-	-3665	-0-	940	1	15777	2	Y	184	159	0	13
*09	18150 X	16271	-0-	-1879	-0-	872	1	15230	2	Y	154	153	0	8
*10	17701 X	17130	-0-	-571	-0-	870	1	16148	2	Y	102	102	0	5
*11	16620 X	16118	-0-	-502	-0-	836	1	15115	2	Y	152	139	0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU3 STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	13826 X	11653	-0-	-2173	-0-	646 1	10926 2	Y	74	65 0	10 1	12		
*01	14942 X	9769	-0-	-5173	-0-	81 9	9128 2	Y	79	72 0	15 1	4		
*02	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	554 1	12784 2	Y	124	81 0	30 1	17		
*03	14942 X	13857	-0-	-1085	-0-	87 9	12875 2	Y	114	89 0	32 1	10		
*04	13680 X	8021	-0-	-5659	-0-	785 1	7549 2	Y	47	40 0	13 1	4		
*05	15159 X	11903	-0-	-3256	-0-	136 9	11206 2	Y	75	74 0	1 1	4		
*06	14670 X	14568	-0-	-102	-0-	857 1	13652 2	Y	102	98 0	2 1	6		
*07	15159 X	4090	-0-	-11069	-0-	125 9	3831 2	Y	25	21 0	8 1	2		
*08	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	420 1	14191 2	Y	100	86 0	9 1	7		
*09	14580 X	10755	-0-	-3825	-0-	52 9	10125 2	Y	46	48 0	3 1	2		
*10	15066 X	8343	-0-	-6723	-0-	614 1	7846 2	Y	67	65 0	1 1	3		
*11	14670 X	316	-0-	-14354	-0-	83 9	299 2	Y	1	3 0	1 1	-0-		
						112 9								
						231 1								
						28 9								
						844 1								
						110 9								
						579 1								
						51 9								
						423 1								
						74 9								
						16 1								
						1 9								

GALVAN STATE GU3														
WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540														
*12	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	714 1	12088 2	Y	192	167 0	23 1	30		
*01	13702 X	12957	-0-	-745	-0-	211 9	11997 2	Y	211	191 0	38 1	12		
*02	12376 X	10774	-0-	-1602	-0-	728 1	9991 2	Y	153	102 0	42 1	21		
*03	13702 X	12565	-0-	-1137	-0-	232 9	11594 2	Y	185	147 0	43 1	16		
*04	12900 X	8560	-0-	-4340	-0-	615 1	7993 2	Y	113	97 0	23 1	9		
*05	13020 X	10385	-0-	-2635	-0-	168 9	9726 2	Y	116	117 0	2 1	6		
*06	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	767 1	13060 2	Y	164	156 0	4 1	10		
*07	12555 X	11548	-0-	-1007	-0-	204 9	10767 2	Y	121	101 0	19 1	11		
*08	12555 X	9236	-0-	-3319	-0-	443 1	8601 2	Y	110	94 0	19 1	8		
*09	14010 X	44	-0-	-13966	-0-	124 9		Y	-0-	4 0	4 1	-0-		
*10	14477 X	13711	-0-	-766	-0-	531 1	12837 2	Y	166	158 0		8		
*11	14010 X	11147	-0-	-2863	-0-	128 9	10406 2	Y	150	139 0	2 1	17		
						772 1								
						180 9								
						648 1								
						133 9								
						514 1								
						121 9								
						44 2								
						691 1								
						183 9								
						576 1								
						165 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	177 1	3003 2	Y	408	354 0	45 1			64
						449 9								
*01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	191 1	3136 2	Y	402	365 0	79 1			22
						442 9								
*02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	174 1	2830 2	Y	355	236 0	92 1			49
						391 9								
*03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	211 1	3175 2	Y	428	339 0	101 1			37
						471 9								
*04	3660 X	3031	-0-	-629	-0-	146 1	2590 2	Y	268	231 0	52 1			22
						295 9								
*05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	262 1	4790 2	Y	295	297 0	5 1			15
						325 9								
*06	3720 X	2986	-0-	-734	-0-	149 1	2539 2	Y	271	261 0	9 1			16
						298 9								
*07	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	177 1	2930 2	Y	303	255 0	37 1			27
						333 9								
*08	5363 X	4577	-0-	-786	-0-	231 1	3891 2	Y	414	357 0	55 1			29
						455 9								
*09	5190 X	4426	-0-	-764	-0-	213 1	3756 2	Y	415	410 0	13 1			21
						457 9								
*10	5363 X	4505	-0-	-858	-0-	206 1	3782 2	Y	470	459 0	9 1			23
						517 9								
*11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	226 1	4092 2	Y	377	351 0	6 1			43
						415 9								

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
*12	28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	1600 1	27094 2	Y	5	5 0				1
						6 9								
*01	28907 X	28907	-0-	-0-	-0-	1651 1	27249 2	Y	6	6 0	1 1			-0-
						7 9								
*02	25984 X	25860	-0-	-124	-0-	1495 1	24359 2	Y	5	4 0				1
						6 9								
*03	28768 X	27981	-0-	-787	-0-	1744 1	26231 2	Y	5	5 0	1 1			-0-
						6 9								
*04	27990 X	26700	-0-	-1290	-0-	1406 1	25281 2	Y	12	11 0				1
						13 9								
*05	28923 X	27495	-0-	-1428	-0-	1428 1	26065 2	Y	2	3 0				-0-
						2 9								
*06	27990 X	26134	-0-	-1856	-0-	1451 1	24680 2	Y	3	3 0				-0-
						3 9								
*07	28427 X	26533	-0-	-1894	-0-	1509 1	25021 2	Y	3	3 0				-0-
						3 9								
*08	27993 X	25893	-0-	-2100	-0-	1455 1	24435 2	Y	3	3 0				-0-
						3 9								
*09	26700 X	24139	-0-	-2561	-0-	1303 1	22832 2	Y	4	4 0				-0-
						4 9								
*10	27528 X	24571	-0-	-2957	-0-	1255 1	23310 2	Y	5	5 0				-0-
						6 9								
*11	26130 X	20869	-0-	-5261	-0-	1091 1	19768 2	Y	9	8 0				1
						10 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU8 STATE														
WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	29543 X	28318	-0-	-1225	-0-	1580	1	26724	2	Y	13	11	0	2
						14	9							
*01	28830 X	28142	-0-	-688	-0-	1609	1	26515	2	Y	16	14	0	1
						18	9							
*02	25704 X	25061	-0-	-643	-0-	1451	1	23593	2	Y	15	8	0	2
						17	9							
*03	28458 X	27436	-0-	-1022	-0-	1708	1	25714	2	Y	13	11	0	1
						14	9							
*04	27540 X	22179	-0-	-5361	-0-	1168	1	20996	2	Y	14	12	0	1
						15	9							
*05	28334 X	26693	-0-	-1641	-0-	1384	1	25297	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
*06	27240 X	27207	-0-	-33	-0-	1508	1	25690	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
*07	27745 X	26709	-0-	-1036	-0-	1518	1	25181	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
*08	27435 X	26413	-0-	-1022	-0-	1486	1	24918	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
*09	27210 X	25289	-0-	-1921	-0-	1364	1	23919	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*10	28117 X	25645	-0-	-2472	-0-	1311	1	24328	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*11	27210 X	22490	-0-	-4720	-0-	1137	1	20594	2	Y	690	612	0	78
						759	9							

GALVAN RANCH LP GU6 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
*12	15531 X	14696	-0-	-835	-0-	814	1	13788	2	Y	85	73	0	13
						94	9							
*01	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	829	1	13655	2	Y	108	97	0	6
						119	9							
*02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	772	1	12581	2	Y	87	59	0	12
						96	9							
*03	14725 X	14704	-0-	-21	-0-	912	1	13708	2	Y	76	60	0	7
						84	9							
*04	14250 X	10942	-0-	-3308	-0-	573	1	10321	2	Y	44	38	0	4
						48	9							
*05	14880 X	13294	-0-	-1586	-0-	686	1	12545	2	Y	57	57	0	3
						63	9							
*06	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	910	1	15463	2	Y	66	63	0	4
						73	9							
*07	14880 X	14175	-0-	-705	-0-	802	1	13310	2	Y	57	48	0	5
						63	9							
*08	14694 X	4673	-0-	-10021	-0-	261	1	4395	2	Y	15	12	0	1
						17	9							
*09	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	1	1	0	-0-
*10	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	1055	1	19562	2	Y	116	110	0	6
						128	9							
*11	16440 X	9500	-0-	-6940	-0-	494	1	8941	2	Y	59	56	0	7
						65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU7 STATE														
WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	21173 X	20233	-0-	-940	-0-	1121	1	18963	2	Y	135	118	0	21
						149	9							
*01	20770 X	20091	-0-	-679	-0-	1140	1	18784	2	Y	152	138	0	8
						167	9							
*02	18760 X	17780	-0-	-980	-0-	1019	1	16614	2	Y	134	90	0	18
						147	9							
*03	20770 X	19209	-0-	-1561	-0-	1188	1	17871	2	Y	136	108	0	12
						150	9							
*04	19920 X	14302	-0-	-5618	-0-	749	1	13450	2	Y	94	81	0	8
						103	9							
*05	20243 X	17758	-0-	-2485	-0-	917	1	16754	2	Y	79	81	0	4
						87	9							
*06	19440 X	18942	-0-	-498	-0-	1046	1	17795	2	Y	92	88	0	5
						101	9							
*07	19685 X	17659	-0-	-2026	-0-	999	1	16561	2	Y	90	76	0	8
						99	9							
*08	19220 X	18045	-0-	-1175	-0-	1008	1	16926	2	Y	101	86	0	7
						111	9							
*09	18930 X	18658	-0-	-272	-0-	1001	1	17549	2	Y	98	97	0	5
						108	9							
*10	19561 X	18298	-0-	-1263	-0-	931	1	17237	2	Y	118	115	0	6
						130	9							
*11	18930 X	12984	-0-	-5946	-0-	672	1	12207	2	Y	95	88	0	11
						105	9							
GALVAN STATE GU5														
WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
*12	31403 X	30168	-0-	-1235	-0-	1676	1	28351	2	Y	128	111	0	20
						141	9							
*01	30659 X	29754	-0-	-905	-0-	1690	1	27897	2	Y	152	138	0	8
						167	9							
*02	27692 X	26180	-0-	-1512	-0-	1506	1	24512	2	Y	147	96	0	20
						162	9							
*03	30659 X	28460	-0-	-2199	-0-	1764	1	26541	2	Y	141	111	0	12
						155	9							
*04	29550 X	23466	-0-	-6084	-0-	1229	1	22103	2	Y	122	105	0	10
						134	9							
*05	30194 X	24222	-0-	-5972	-0-	1251	1	22835	2	Y	124	126	0	6
						136	9							
*06	28800 X	26058	-0-	-2742	-0-	1439	1	24488	2	Y	119	114	0	7
						131	9							
*07	28985 X	25366	-0-	-3619	-0-	1435	1	23798	2	Y	121	101	0	11
						133	9							
*08	28458 X	27953	-0-	-505	-0-	1561	1	26236	2	Y	142	122	0	10
						156	9							
*09	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	1438	1	25154	2	Y	135	133	0	7
						149	9							
*10	26939 X	26937	-0-	-2	-0-	1368	1	25391	2	Y	162	158	0	8
						178	9							
*11	27060 X	24611	-0-	-2449	-0-	1275	1	23136	2	Y	182	167	0	21
						200	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE GU4														
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	20987 X	20635	-0-	-352	-0-	1141	1	19323	2	Y	155	135 0	19 1	24
*01	20987 X	20419	-0-	-568	-0-	1153	1	19050	2	Y	196	177 0	32 1	11
*02	18788 X	17823	-0-	-965	-0-	1020	1	16625	2	Y	162	109 0	42 1	22
*03	20801 X	19570	-0-	-1231	-0-	1207	1	18178	2	Y	168	133 0	42 1	15
*04	20040 X	14521	-0-	-5519	-0-	757	1	13641	2	Y	112	97 0	21 1	9
*05	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	1158	1	21114	2	Y	142	142 0	2 1	7
*06	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	1249	1	21238	2	Y	119	114 0	5 1	7
*07	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	1196	1	19825	2	Y	113	95 0	15 1	10
*08	22444 X	20390	-0-	-2054	-0-	1137	1	19110	2	Y	130	111 0	20 1	9
*09	22620 X	15583	-0-	-7037	-0-	833	1	14615	2	Y	123	122 0	4 1	6
*10	23374 X	15616	-0-	-7758	-0-	790	1	14665	2	Y	146	142 0	3 1	7
*11	22620 X	12565	-0-	-10055	-0-	649	1	11780	2	Y	124	115 0	2 1	14
GALVAN STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
*12	21049 X	19660	-0-	-1389	-0-	1084	1	18338	2	Y	216	187 0	26 1	34
*01	20429 X	19545	-0-	-884	-0-	1103	1	18180	2	Y	238	216 0	43 1	13
*02	18676 X	16777	-0-	-1899	-0-	963	1	15665	2	Y	135	90 0	39 1	19
*03	20677 X	18713	-0-	-1964	-0-	1153	1	17329	2	Y	210	167 0	44 1	18
*04	20010 X	13261	-0-	-6749	-0-	689	1	12419	2	Y	139	120 0	26 1	11
*05	19685 X	15072	-0-	-4613	-0-	775	1	14112	2	Y	168	168 0	3 1	8
*06	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	1052	1	17941	2	Y	204	195 0	5 1	12
*07	18724 X	17653	-0-	-1071	-0-	992	1	16460	2	Y	183	154 0	25 1	16
*08	18724 X	17953	-0-	-771	-0-	997	1	16739	2	Y	197	169 0	30 1	14
*09	19230 X	18417	-0-	-813	-0-	982	1	17198	2	Y	215	212 0	6 1	11
*10	19871 X	17686	-0-	-2185	-0-	892	1	16550	2	Y	222	217 0	5 1	11
*11	19230 X	12916	-0-	-6314	-0-	669	1	12108	2	Y	126	120 0	3 1	14

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	9796 X	7788	-0-	-2008	-0-	431 1	7306 2	Y		46	40 0	3 1		7
*01	9796 X	9536	-0-	-260	-0-	51 9	8862 2	Y		124	112 0	12 1		7
*02	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	136 9	7544 2	Y		98	64 0	27 1		14
*03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	463 1	8346 2	Y		118	94 0	28 1		10
*04	9240 X	8632	-0-	-608	-0-	108 9	8077 2	Y		97	84 0	15 1		8
*05	9548 X	8195	-0-	-1353	-0-	557 1	7671 2	Y		95	96 0	2 1		5
*06	9240 X	7882	-0-	-1358	-0-	130 9	7355 2	Y		87	84 0	3 1		5
*07	9021 X	8176	-0-	-845	-0-	448 1	7622 2	Y		88	74 0	11 1		8
*08	9021 X	8172	-0-	-849	-0-	107 9	7622 2	Y		88	76 0	14 1		6
*09	8640 X	7824	-0-	-816	-0-	419 1	7311 2	Y		88	86 0	3 1		5
*10	8215 X	7261	-0-	-954	-0-	105 9	6797 2	Y		87	86 0	2 1		4
*11	7920 X	5343	-0-	-2577	-0-	431 1	4994 2	Y		65	61 0	1 1		7
						96 9								
						277 1								
						72 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
*12	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	861 1	14586 2	Y		104	89 0	10 1		16
*01	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	114 9	12427 2	Y		117	107 0	20 1		6
*02	12908 X	7314	-0-	-5594	-0-	753 1	6822 2	Y		66	43 0	20 1		9
*03	14291 X	8248	-0-	-6043	-0-	129 9	7668 2	Y		64	51 0	16 1		6
*04	13830 X	7568	-0-	-6262	-0-	419 1	7125 2	Y		44	38 0	8 1		4
*05	14291 X	7666	-0-	-6625	-0-	73 9	7227 2	Y		39	40 0	1 1		2
*06	12870 X	7066	-0-	-5804	-0-	510 1	6635 2	Y		35	34 0	1 1		2
*07	8246 X	7209	-0-	-1037	-0-	70 9	6764 2	Y		34	29 0	4 1		3
*08	8246 X	7018	-0-	-1228	-0-	395 1	6589 2	Y		34	30 0	5 1		2
*09	7560 X	5999	-0-	-1561	-0-	48 9	5650 2	Y		23	23 0	1 1		1
*10	7688 X	6961	-0-	-727	-0-	396 1	6570 2	Y		34	32 0	1 1		2
*11	7080 X	2088	-0-	-4992	-0-	43 9	1975 2	Y		2	4 0			-0-
						392 1								
						37 9								
						324 1								
						25 9								
						354 1								
						37 9								
						111 1								
						2 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4836 X	1788	-0-	-3048	-0-	98	1	1690	2	Y	-0-			-0-
*01	2635 X	1743	-0-	-892	-0-	97	1	1609	2	Y	34	31	0	2
						37	9							
*02	2016 X	1548	-0-	-468	-0-	89	1	1450	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
*03	2232 X	1525	-0-	-707	-0-	95	1	1419	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
*04	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	88	1	1570	2	Y	28	24	0	2
						31	9							
*05	1798 X	1734	-0-	-64	-0-	90	1	1623	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*06	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
*07	1736 X	1663	-0-	-73	-0-	91	1	1552	2	Y	18	14	0	2
						20	9							
*08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1625	2	Y	19	16	0	1
						21	9							
*09	1740 X	1562	-0-	-178	-0-	83	1	1466	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*10	1798 X	1468	-0-	-330	-0-	75	1	1384	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
*11	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	90	1	1611	2	Y	26	23	0	3
						29	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
*12	10974 X	10186	-0-	-788	-0-	566	1	9530	2	Y	82	71	0	13
						90	9							
*01	10974 X	9914	-0-	-1060	-0-	561	1	9256	2	Y	88	80	0	5
						97	9							
*02	9492 X	8357	-0-	-1135	-0-	478	1	7794	2	Y	77	51	0	11
						85	9							
*03	10385 X	10220	-0-	-165	-0-	634	1	9510	2	Y	69	56	0	6
						76	9							
*04	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	544	1	9735	2	Y	68	59	0	6
						75	9							
*05	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	529	1	9668	2	Y	65	67	0	3
						72	9							
*06	9900 X	8894	-0-	-1006	-0-	489	1	8342	2	Y	57	55	0	3
						63	9							
*07	10695 X	9743	-0-	-952	-0-	552	1	9126	2	Y	59	50	0	5
						65	9							
*08	10695 X	8876	-0-	-1819	-0-	494	1	8316	2	Y	60	52	0	4
						66	9							
*09	10350 X	8986	-0-	-1364	-0-	483	1	8439	2	Y	58	57	0	3
						64	9							
*10	10292 X	9420	-0-	-872	-0-	477	1	8876	2	Y	61	60	0	3
						67	9							
*11	9420 X	7114	-0-	-2306	-0-	370	1	6676	2	Y	62	57	0	7
						68	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1550 X	889	-0-	-661	-0-	42 1	735 2	Y	102	88 0	11 1			16
*01	1674 X	169	-0-	-1505	-0-	112 9	149 2	Y	10	9 0	16 1			1
*02	1512 X	2	-0-	-1510	-0-	11 9								
*03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	2 2	135 2	Y	-0-	1 1				-0-
*04	870 X	330	-0-	-540	-0-	7 1	259 2	Y	-0-					-0-
						15 1			51	44 0	3 1			4
*05	901 X	901	-0-	-0-	-0-	56 9	837 2	Y	17	19 0	1 1			1
*06	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	45 1	1306 2	Y	80	75 0	1 1			5
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	19 9	1272 2	Y	2	2 0	5 1			-0-
*08	899 N	525	-0-	-374	-0-	78 1	452 2	Y	42	36 0	3 1			3
*09	1470 N	334	-0-	-1136	-0-	88 9	291 2	Y	24	25 0	1 1			1
*10	1364 N	213	-0-	-1151	-0-	27 1	165 2	Y	34	32 0	1 1			2
*11	510 N	84	-0-	-426	-0-	46 9	13 9	Y	12	13 0				1
						17 1								
						26 9								
						11 1								
						37 9								
						71 2								
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945														
*12	14353 X	11887	-0-	-2466	-0-	660 1	11140 2	Y	79	69 0	11 1			12
*01	14353 X	10635	-0-	-3718	-0-	87 9	9944 2	Y	78	70 0	16 1			4
*02	12964 X	12387	-0-	-577	-0-	605 1	11573 2	Y	92	60 0	23 1			13
*03	14105 X	5579	-0-	-8526	-0-	86 9	5200 2	Y	31	25 0	16 1			3
*04	12780 X	256	-0-	-12524	-0-	713 1	241 2	Y	-0-	3 1				-0-
*05	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	101 9	18784 2	Y	106	101 0				5
*06	13260 X	12873	-0-	-387	-0-	345 1	12088 2	Y	66	64 0	3 1			4
*07	13702 X	13634	-0-	-68	-0-	34 9	12791 2	Y	65	55 0	8 1			6
*08	19964 X	11064	-0-	-8900	-0-	15 1	10378 2	Y	59	51 0	10 1			4
*09	19320 X	11261	-0-	-8059	-0-	712 1	10599 2	Y	53	52 0	2 1			3
*10	19964 X	12970	-0-	-6994	-0-	73 9	12232 2	Y	74	72 0	1 1			4
*11	13200 X	7594	-0-	-5606	-0-	771 1	7134 2	Y	62	58 0	1 1			7
						72 9								
						621 1								
						65 9								
						604 1								
						58 9								
						657 1								
						81 9								
						392 1								
						68 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	34162 X	33000	-0-	-1162	-0-	1841	1	31159	2	Y	-0-			-0-
*01	33852 X	32788	-0-	-1064	-0-	1875	1	30913	2	Y	-0-			-0-
*02	30324 X	23094	-0-	-7230	-0-	1335	1	21759	2	Y	-0-			-0-
*03	33201 X	21222	-0-	-11979	-0-	1322	1	19900	2	Y	-0-			-0-
*04	34628 X	34628	-0-	-0-	-0-	1825	1	32803	2	Y	-0-			-0-
*05	33186 X	33186	-0-	-0-	-0-	1727	1	31459	2	Y	-0-			-0-
*06	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	1769	1	30088	2	Y	-0-			-0-
*07	35805 X	31274	-0-	-4531	-0-	1779	1	29495	2	Y	-0-			-0-
*08	35805 X	31322	-0-	-4483	-0-	1759	1	29563	2	Y	-0-			-0-
*09	34650 X	29727	-0-	-4923	-0-	1605	1	28122	2	Y	-0-			-0-
*10	33232 X	31319	-0-	-1913	-0-	1603	1	29716	2	Y	-0-			-0-
*11	31860 X	28366	-0-	-3494	-0-	1483	1	26882	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
*12	31961 X	30573	-0-	-1388	-0-	1708	1	28865	2	Y	-0-			-0-
*01	31465 X	30388	-0-	-1077	-0-	1738	1	28650	2	Y	-0-			-0-
*02	28168 X	21576	-0-	-6592	-0-	1247	1	20329	2	Y	-0-			-0-
*03	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	1944	1	29236	2	Y	-0-			-0-
*04	29610 X	29550	-0-	-60	-0-	1559	1	27991	2	Y	-0-			-0-
*05	30597 X	30443	-0-	-154	-0-	1579	1	28864	2	Y	-0-			-0-
*06	30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	1689	1	28730	2	Y	-0-			-0-
*07	31186 X	29262	-0-	-1924	-0-	1665	1	27597	2	Y	-0-			-0-
*08	31186 X	30236	-0-	-950	-0-	1700	1	28536	2	Y	-0-			-0-
*09	30420 X	28033	-0-	-2387	-0-	1514	1	26519	2	Y	-0-			-0-
*10	31434 X	30414	-0-	-1020	-0-	1558	1	28856	2	Y	-0-			-0-
*11	30420 X	26656	-0-	-3764	-0-	1397	1	25259	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G														
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
*12	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	160	1	2704	2	Y	216	188 0	26 1	34
						238	9							
*01	4030 X	1656	-0-	-2374	-0-	89	1	1456	2	Y	101	91 0	38 1	6
						111	9							
*02	3640 X	2190	-0-	-1450	-0-	118	1	1882	2	Y	173	114 0	41 1	24
						190	9							
*03	4030 X	2773	-0-	-1257	-0-	157	1	2378	2	Y	216	171 0	50 1	19
						238	9							
*04	3240 X	922	-0-	-2318	-0-	44	1	803	2	Y	68	59 0	22 1	6
						75	9							
*05	3100 X	1303	-0-	-1797	-0-	62	1	1144	2	Y	88	89 0	1 1	4
						97	9							
*06	2670 X	1404	-0-	-1266	-0-	72	1	1214	2	Y	107	102 0	3 1	6
						118	9							
*07	2759 X	1208	-0-	-1551	-0-	62	1	1010	2	Y	124	103 0	16 1	11
						136	9							
*08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	128	1	2141	2	Y	169	145 0	23 1	12
						186	9							
*09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	113	1	1983	2	Y	156	155 0	5 1	8
						172	9							
*10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	134	1	2486	2	Y	204	199 0	3 1	10
						224	9							
*11	2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	51	1	910	2	Y	63	63 0	3 1	7
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA)			WELL #: 32H			RRCID -> 276897			COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	6324 X	5795	-0-		-529	-0-	317 86 9	1	5392	2	Y	78	68	0	9	1	12
*01	6324 X	6047	-0-		-277	-0-	340 113 9	1	5594	2	Y	103	92	0	17	1	6
*02	5404 X	5242	-0-		-162	-0-	298 195 9	1	4849	2	Y	86	59	0	21	1	12
*03	5983 X	5835	-0-		-148	-0-	360 87 9	1	5388	2	Y	79	61	0	23	1	7
*04	5850 X	3657	-0-		-2193	-0-	193 26 9	1	3438	2	Y	24	21	0	8	1	2
*05	6045 X	4983	-0-		-1062	-0-	257 45 9	1	4681	2	Y	41	40	0	1	1	2
*06	6147 X	6147	-0-		-0-	-0-	338 75 9	1	5734	2	Y	68	65	0	1	1	4
*07	5828 X	5592	-0-		-236	-0-	317 64 9	1	5211	2	Y	58	49	0	8	1	5
*08	5828 X	5687	-0-		-141	-0-	316 70 9	1	5301	2	Y	64	56	0	9	1	4
*09	6150 X	5614	-0-		-536	-0-	298 73 9	1	5243	2	Y	66	65	0	2	1	3
*10	6355 X	5934	-0-		-421	-0-	298 94 9	1	5542	2	Y	85	83	0	1	1	4
*11	6150 X	2546	-0-		-3604	-0-	131 35 9	1	2380	2	Y	32	31	0	1	1	4
BRISCOE R (SA)			WELL #: 31H			RRCID -> 276898			COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975					
*12	7006 X	7006	-0-		-0-	-0-	384 95 9	1	6527	2	Y	86	74	0	5	1	13
*01	5863 X	5863	-0-		-0-	-0-	329 108 9	1	5426	2	Y	98	89	0	17	1	5
*02	5068 X	4771	-0-		-297	-0-	272 89 9	1	4410	2	Y	81	54	0	21	1	11
*03	7006 X	5917	-0-		-1089	-0-	363 84 9	1	5470	2	Y	76	60	0	20	1	7
*04	6780 X	2190	-0-		-4590	-0-	114 25 9	1	2051	2	Y	23	20	0	8	1	2
*05	7006 X	1213	-0-		-5793	-0-	63 4 9	1	1146	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
*06	5845 X	5845	-0-		-0-	-0-	313 195 9	1	5337	2	Y	177	167	0			10
*07	5921 X	1769	-0-		-4152	-0-	100 13 9	1	1656	2	Y	12	10	0	11	1	1
*08	5921 X	51	-0-		-5870	-0-	51 2				Y	-0-	1	1			-0-
*09	5850 X	-0-	-0-		-5850	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6045 X	-0-	-0-		-6045	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5850 X	683	-0-		-5167	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	58H	RRCID -> 276899				COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	262 255 9	1 4459	2	Y		232	202	0	27	1	36	
*01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	262 278 9	1 4318	2	Y		253	229	0	46	1	14	
*02	4900 X	3965	-0-	-935	-0-	214 229 9	1 3522	2	Y		208	138	0	55	1	29	
*03	5425 X	4539	-0-	-886	-0-	264 271 9	1 4004	2	Y		246	196	0	58	1	21	
*04	5250 X	2794	-0-	-2456	-0-	142 136 9	1 2516	2	Y		124	107	0	28	1	10	
*05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	257 160 9	1 4671	2	Y		145	146	0	2	1	7	
*06	4710 X	3356	-0-	-1354	-0-	175 198 9	1 2983	2	Y		180	171	0	5	1	11	
*07	4526 X	3473	-0-	-1053	-0-	191 138 9	1 3144	2	Y		125	105	0	20	1	11	
*08	5084 X	3228	-0-	-1856	-0-	171 171 9	1 2886	2	Y		155	134	0	21	1	11	
*09	4920 X	2706	-0-	-2214	-0-	138 173 9	1 2395	2	Y		157	155	0	5	1	8	
*10	5084 X	2859	-0-	-2225	-0-	137 185 9	1 2537	2	Y		168	165	0	3	1	8	
*11	3360 X	3231	-0-	-129	-0-	160 166 9	1 2905	2	Y		151	140	0	2	1	17	
BRISCOE R				WELL #:	33H	RRCID -> 276900				COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415			
*12	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	521 99 9	1 8867	2	Y		90	78	0	11	1	14	
*01	10013 X	9021	-0-	-992	-0-	510 111 9	1 8400	2	Y		101	91	0	18	1	6	
*02	9044 X	7382	-0-	-1662	-0-	421 95 9	1 6866	2	Y		86	59	0	21	1	12	
*03	10013 X	8461	-0-	-1552	-0-	518 105 9	1 7838	2	Y		95	76	0	23	1	8	
*04	9660 X	5077	-0-	-4583	-0-	265 58 9	1 4754	2	Y		53	45	0	12	1	4	
*05	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	507 102 9	1 9267	2	Y		93	91	0	1	1	5	
*06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	489 94 9	1 8296	2	Y		85	82	0	3	1	5	
*07	8463 X	8150	-0-	-313	-0-	456 85 9	1 7609	2	Y		77	64	0	11	1	7	
*08	9889 X	7726	-0-	-2163	-0-	429 89 9	1 7208	2	Y		81	69	0	13	1	6	
*09	9570 X	6971	-0-	-2599	-0-	372 86 9	1 6513	2	Y		78	77	0	3	1	4	
*10	9889 X	6970	-0-	-2919	-0-	354 100 9	1 6516	2	Y		91	88	0	2	1	5	
*11	8880 X	6489	-0-	-2391	-0-	334 90 9	1 6065	2	Y		82	77	0	1	1	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															
WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422															
*12	806 X	216	-0-	-590	-0-	14	1	202	2	Y	-0-	2	1		-0-
*01	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-				-0-
*02	224 N	131	-0-	-93	-0-	5	1	126	2	Y	-0-				-0-
*03	217 N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-				-0-
*04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
*05	155 N	126	-0-	-29	-0-	1	1	122	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
*06	150 N	70	-0-	-80	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	53	45	0	4 1	4
						58	9								
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	39	39	0	2 1	2
						43	9								
*10	217 N	52	-0-	-165	-0-	51	2	1	9	Y	1	2	0	1 1	-0-
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584															
*12	6231 X	5949	-0-	-282	-0-	328	1	5524	2	Y	88	76	0	11 1	14
						97	9								
*01	6851 X	6361	-0-	-490	-0-	356	1	5886	2	Y	108	98	0	18 1	6
						119	9								
*02	6188 X	5711	-0-	-477	-0-	325	1	5277	2	Y	99	65	0	26 1	14
						109	9								
*03	6851 X	6505	-0-	-346	-0-	399	1	5990	2	Y	105	84	0	26 1	9
						116	9								
*04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	355	1	6393	2	Y	96	83	0	14 1	8
						106	9								
*05	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	334	1	6154	2	Y	88	90	0	2 1	4
						97	9								
*06	6300 X	6165	-0-	-135	-0-	336	1	5702	2	Y	115	109	0	3 1	7
						127	9								
*07	7099 X	5685	-0-	-1414	-0-	320	1	5288	2	Y	70	59	0	12 1	6
						77	9								
*08	7099 X	4275	-0-	-2824	-0-	234	1	3968	2	Y	66	57	0	10 1	5
						73	9								
*09	6870 X	6413	-0-	-457	-0-	337	1	5927	2	Y	135	131	0	2 1	7
						149	9								
*10	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	315	1	5875	2	Y	89	89	0	3 1	4
						98	9								
*11	6150 X	4183	-0-	-1967	-0-	216	1	3901	2	Y	60	56	0	1 1	7
						66	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE
*12	7440 X	4580 -0-	-2860 -0-	254 1	4260 2	Y	60	56 0	23 1
*01	6169 X	1223 -0-	-4946 -0-	66 9	1129 2	Y	22	20 0	10 1
*02	8232 X	240 -0-	-7992 -0-	70 1	218 2	Y	6	5 0	1 1
*03	9114 X	169 -0-	-8945 -0-	24 9	154 2	Y	3	3 0	1 1
*04	8820 X	907 -0-	-7913 -0-	15 1	857 2	Y	1	1 0	-0-
*05	4588 X	591 -0-	-3997 -0-	7 9	561 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	1170 X	692 -0-	-478 -0-	12 1	655 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1917 X	1917 -0-	-0- -0-	3 9	1807 2	Y	1	1 0	-0-
*08	1040 X	1040 -0-	-0- -0-	49 1	983 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	690 N	683 -0-	-7 -0-	1 9	647 2	Y	1	1 0	-0-
*10	1922 N	410 -0-	-1512 -0-	30 1	392 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1020 N	298 -0-	-722 -0-	37 1	281 2	Y	1	1 0	-0-
				109 1					
				1 9					
				57 1					
				35 1					
				1 9					
				18 1					
				16 1					
				1 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879	
*12	17360 X	16348 -0-	-1012 -0-	904 1	15299 2	Y	132	114 0	15 1
*01	17329 X	15965 -0-	-1364 -0-	145 9	14894 2	Y	151	138 0	26 1
*02	15456 X	14458 -0-	-998 -0-	905 1	13447 2	Y	167	111 0	41 1
*03	16864 X	16023 -0-	-841 -0-	166 9	15010 2	Y	13	11 0	24 1
*04	15900 X	15218 -0-	-682 -0-	827 1	14417 2	Y	-0-	1 1	-0-
*05	16368 X	14570 -0-	-1798 -0-	184 9	13797 2	Y	15	14 0	1
*06	15510 X	14630 -0-	-880 -0-	999 1	13817 2	Y	-0-	1 0	-0-
*07	16027 X	12670 -0-	-3357 -0-	14 9	11887 2	Y	60	51 0	4 1
*08	16027 X	13335 -0-	-2692 -0-	801 1	12501 2	Y	81	69 0	11 1
*09	15210 X	14946 -0-	-264 -0-	756 1	14049 2	Y	88	86 0	3 1
*10	15128 X	3812 -0-	-11316 -0-	17 9	3600 2	Y	16	18 0	2 1
*11	15345 X	15345 -0-	-0- -0-	813 1	14396 2	Y	141	126 0	16
				717 1					
				66 9					
				745 1					
				89 9					
				800 1					
				97 9					
				194 1					
				18 9					
				794 1					
				155 9					

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072	
*12	14105 X	12924 -0-	-1181 -0-	720 1	12204 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	13578 X	12921 -0-	-657 -0-	739 1	12182 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	11928 X	9068 -0-	-2860 -0-	526 1	8542 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	14464 X	14464 -0-	-0- -0-	900 1	13564 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	12570 X	9670 -0-	-2900 -0-	511 1	9159 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	12927 X	7159 -0-	-5768 -0-	372 1	6787 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	13560 X	8290 -0-	-5270 -0-	461 1	7829 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	14477 X	11989 -0-	-2488 -0-	683 1	11306 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	14477 X	3656 -0-	-10821 -0-	205 1	3451 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	10912 X	10912 -0-	-0- -0-	590 1	10322 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	11997 X	2962 -0-	-9035 -0-	153 1	2809 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	11610 X	8990 -0-	-2620 -0-	474 1	8516 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	3968 X	2675	-0-	-1293	-0-	136	1	2279	2	Y	236	204	0	37
						260	9							
*01	3968 X	3073	-0-	-895	-0-	161	1	2660	2	Y	229	208	0	13
						252	9							
*02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	Y	140	94	0	19
						154	9							
*03	2666 X	2177	-0-	-489	-0-	122	1	1838	2	Y	197	157	0	17
						217	9							
*04	2970 X	985	-0-	-1985	-0-	49	1	851	2	Y	77	66	0	6
						85	9							
*05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	172	1	3158	2	Y	60	61	0	3
						66	9							
*06	2970 X	1535	-0-	-1435	-0-	82	1	1398	2	Y	50	48	0	3
						55	9							
*07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	Y	171	144	0	15
						188	9							
*08	3410 X	2075	-0-	-1335	-0-	106	1	1786	2	Y	166	142	0	12
						183	9							
*09	3300 X	2247	-0-	-1053	-0-	111	1	1932	2	Y	185	182	0	10
						204	9							
*10	3410 X	2546	-0-	-864	-0-	118	1	2210	2	Y	198	194	0	10
						218	9							
*11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2216	2	Y	156	146	0	18
						172	9							
SAN AMBROSIA D (SA8)														
WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149														
*12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	254	1	4280	2	Y	674	588	0	105
						741	9							
*01	9300 X	3799	-0-	-5501	-0-	191	1	3128	2	Y	436	395	0	24
						480	9							
*02	8400 X	2379	-0-	-6021	-0-	122	1	1971	2	Y	260	173	0	36
						286	9							
*03	9300 X	4369	-0-	-4931	-0-	234	1	3490	2	Y	586	465	0	51
						645	9							
*04	5130 X	2392	-0-	-2738	-0-	105	1	1890	2	Y	361	312	0	29
						397	9							
*05	5301 X	4509	-0-	-792	-0-	206	1	3740	2	Y	512	509	0	25
						563	9							
*06	4230 X	3650	-0-	-580	-0-	169	1	2895	2	Y	533	511	0	31
						586	9							
*07	4371 X	1895	-0-	-2476	-0-	94	1	1597	2	Y	185	155	0	16
						204	9							
*08	4495 X	603	-0-	-3892	-0-	30	1	504	2	Y	63	55	0	4
						69	9							
*09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	254	1	4457	2	Y	550	524	0	28
						605	9							
*10	4495 X	3654	-0-	-841	-0-	160	1	2902	2	Y	538	527	0	27
						592	9							
*11	3660 X	17	-0-	-3643	-0-	14	2	3	9	Y	3	23	0	-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 516

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU4 STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	15779 X	14581	-0-	-1198	-0-	807	1	13625	2	Y	135	118	0	21
						149	9							
*01	14818 X	14699	-0-	-119	-0-	830	1	13697	2	Y	156	141	0	9
						172	9							
*02	13832 X	12626	-0-	-1206	-0-	722	1	11757	2	Y	134	90	0	19
						147	9							
*03	15314 X	14008	-0-	-1306	-0-	863	1	12994	2	Y	137	109	0	12
						151	9							
*04	14820 X	9431	-0-	-5389	-0-	490	1	8850	2	Y	83	71	0	7
						91	9							
*05	14694 X	14366	-0-	-328	-0-	742	1	13513	2	Y	101	101	0	5
						111	9							
*06	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	842	1	14316	2	Y	108	104	0	6
						119	9							
*07	14012 X	13004	-0-	-1008	-0-	735	1	12168	2	Y	92	77	0	8
						101	9							
*08	14384 X	2081	-0-	-12303	-0-	118	1	1952	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
*09	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	1025	1	17908	2	Y	128	122	0	7
						141	9							
*10	15779 X	7108	-0-	-8671	-0-	360	1	6692	2	Y	51	52	0	3
						56	9							
*11	15270 X	12582	-0-	-2688	-0-	651	1	11807	2	Y	113	102	0	13
						124	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	280	1	4727	2	Y	42	36	0	7
						46	9							
*01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	284	1	4724	2	Y	51	46	0	3
						56	9							
*02	4536 X	4404	-0-	-132	-0-	252	1	4102	2	Y	45	29	0	6
						50	9							
*03	5053 X	4957	-0-	-96	-0-	305	1	4602	2	Y	45	35	0	4
						50	9							
*04	4890 X	3489	-0-	-1401	-0-	181	1	3277	2	Y	28	24	0	2
						31	9							
*05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	264	1	4828	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	275	1	4718	2	Y	28	26	0	2
						31	9							
*07	4960 X	4859	-0-	-101	-0-	276	1	4555	2	Y	25	21	0	2
						28	9							
*08	5115 X	4875	-0-	-240	-0-	275	1	4565	2	Y	32	28	0	2
						35	9							
*09	5010 X	4727	-0-	-283	-0-	253	1	4434	2	Y	36	35	0	2
						40	9							
*10	5177 X	4941	-0-	-236	-0-	249	1	4645	2	Y	43	42	0	2
						47	9							
*11	5010 X	3927	-0-	-1083	-0-	203	1	3672	2	Y	47	44	0	5
						52	9							

BRISCOE STATE AR														
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	15810 X	13929	-0-	-1881	-0-	771	1	13030	2	Y	116	102	0	18
						128	9							
*01	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	771	1	12726	2	Y	133	120	0	7
						146	9							
*02	12712 X	11806	-0-	-906	-0-	676	1	11006	2	Y	113	76	0	16
						124	9							
*03	14074 X	12898	-0-	-1176	-0-	797	1	11973	2	Y	116	92	0	10
						128	9							
*04	13620 X	8795	-0-	-4825	-0-	459	1	8255	2	Y	74	64	0	6
						81	9							
*05	13950 X	11653	-0-	-2297	-0-	602	1	10940	2	Y	101	100	0	5
						111	9							
*06	13200 X	12588	-0-	-612	-0-	690	1	11785	2	Y	103	99	0	6
						113	9							
*07	13082 X	11873	-0-	-1209	-0-	669	1	11103	2	Y	92	77	0	8
						101	9							
*08	12896 X	12018	-0-	-878	-0-	670	1	11235	2	Y	103	88	0	7
						113	9							
*09	12600 X	11361	-0-	-1239	-0-	609	1	10666	2	Y	78	78	0	4
						86	9							
*10	13020 X	12110	-0-	-910	-0-	611	1	11369	2	Y	118	114	0	6
						130	9							
*11	12600 X	9670	-0-	-2930	-0-	499	1	9054	2	Y	106	98	0	12
						117	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	21917	X	18512	-0-	-3405	-0-	1022 1	17288 2	Y		184	159 0	20 1	29
*01	19034	X	18075	-0-	-959	-0-	202 9	16829 2	Y		205	187 0	36 1	11
*02	17192	X	15401	-0-	-1791	-0-	1020 1	14321 2	Y		184	123 0	47 1	25
*03	19034	X	15968	-0-	-3066	-0-	226 9	14771 2	Y		195	155 0	48 1	17
*04	18240	X	11752	-0-	-6488	-0-	982 1	10993 2	Y		134	116 0	24 1	11
*05	18538	X	16822	-0-	-1716	-0-	215 9	15758 2	Y		182	181 0	3 1	9
*06	17490	X	16381	-0-	-1109	-0-	612 1	15295 2	Y		170	163 0	6 1	10
*07	17050	X	15583	-0-	-1467	-0-	147 9	14533 2	Y		157	132 0	21 1	14
*08	16833	X	15912	-0-	-921	-0-	864 1	14840 2	Y		173	149 0	26 1	12
*09	16380	X	15609	-0-	-771	-0-	200 9	14566 2	Y		193	190 0	5 1	10
*10	16926	X	15834	-0-	-1092	-0-	877 1	14805 2	Y		209	205 0	4 1	10
*11	16380	X	13350	-0-	-3030	-0-	882 1	12462 2	Y		183	169 0	3 1	21
							190 9							
							831 1							
							212 9							
							799 1							
							230 9							
							687 1							
							201 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	10447 X	8896	-0-	-1551	-0-	488	1	8269	2	Y	126	109	0	20
						139	9							
*01	9269 X	9086	-0-	-183	-0-	511	1	8407	2	Y	153	140	0	8
						168	9							
*02	8372 X	7913	-0-	-459	-0-	449	1	7325	2	Y	126	83	0	17
						139	9							
*03	9269 X	8610	-0-	-659	-0-	528	1	7943	2	Y	126	100	0	11
						139	9							
*04	8910 X	7648	-0-	-1262	-0-	398	1	7148	2	Y	93	80	0	8
						102	9							
*05	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	482	1	8820	2	Y	108	109	0	5
						119	9							
*06	8790 X	8693	-0-	-97	-0-	477	1	8106	2	Y	100	96	0	6
						110	9							
*07	8742 X	8696	-0-	-46	-0-	488	1	8099	2	Y	99	83	0	9
						109	9							
*08	9424 X	3875	-0-	-5549	-0-	215	1	3610	2	Y	45	38	0	3
						50	9							
*09	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	1	2	0	-0-
*10	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-			-0-
*11	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958														
*12	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	1548	1	26207	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*01	28157 X	28157	-0-	-0-	-0-	1610	1	26544	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*02	25271 X	25271	-0-	-0-	-0-	1461	1	23808	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	27915 X	27915	-0-	-0-	-0-	1739	1	26174	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*04	27270 X	26844	-0-	-426	-0-	1412	1	25410	2	Y	20	16	0	2
						22	9							
*05	28179 X	27710	-0-	-469	-0-	1440	1	26268	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*06	27270 X	24687	-0-	-2583	-0-	1370	1	23315	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	27993 X	24422	-0-	-3571	-0-	1390	1	23031	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*08	27900 X	24843	-0-	-3057	-0-	1397	1	23444	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	26850 X	22479	-0-	-4371	-0-	1215	1	21262	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	27745 X	22056	-0-	-5689	-0-	1127	1	20927	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*11	24690 X	17779	-0-	-6911	-0-	930	1	16843	2	Y	5	4	0	1
						6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	4805 X	3620	-0-	-1185	-0-	191	1	3223	2	Y	187	162	0	29
						206	9							
*01	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	242	1	3989	2	Y	384	348	0	21
						422	9							
*02	4340 X	3016	-0-	-1324	-0-	163	1	2636	2	Y	197	131	0	27
						217	9							
*03	4185 X	4018	-0-	-167	-0-	233	1	3479	2	Y	278	220	0	24
						306	9							
*04	4500 X	2138	-0-	-2362	-0-	105	1	1898	2	Y	123	106	0	10
						135	9							
*05	4650 X	3618	-0-	-1032	-0-	182	1	3317	2	Y	108	111	0	5
						119	9							
*06	4500 X	4364	-0-	-136	-0-	230	1	3900	2	Y	213	202	0	12
						234	9							
*07	4030 X	3607	-0-	-423	-0-	194	1	3211	2	Y	184	154	0	16
						202	9							
*08	4030 X	3533	-0-	-497	-0-	186	1	3098	2	Y	226	194	0	16
						249	9							
*09	4350 X	3013	-0-	-1337	-0-	153	1	2659	2	Y	183	183	0	9
						201	9							
*10	4495 X	2779	-0-	-1716	-0-	134	1	2451	2	Y	176	172	0	9
						194	9							
*11	4350 X	2531	-0-	-1819	-0-	124	1	2256	2	Y	137	128	0	16
						151	9							

BRISCOE STATE AR (SA)														
WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983														
*12	19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	1078	1	18268	2	Y	155	135	0	24
						171	9							
*01	20460 X	19593	-0-	-867	-0-	1108	1	18270	2	Y	195	176	0	11
						215	9							
*02	18480 X	16955	-0-	-1525	-0-	972	1	15844	2	Y	126	84	0	17
						139	9							
*03	20460 X	18743	-0-	-1717	-0-	1156	1	17405	2	Y	165	132	0	14
						182	9							
*04	18960 X	14284	-0-	-4676	-0-	745	1	13410	2	Y	117	101	0	9
						129	9							
*05	19592 X	9788	-0-	-9804	-0-	503	1	9220	2	Y	59	63	0	3
						65	9							
*06	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	1228	1	20904	2	Y	89	85	0	5
						98	9							
*07	18786 X	14201	-0-	-4585	-0-	801	1	13305	2	Y	86	72	0	8
						95	9							
*08	18755 X	17132	-0-	-1623	-0-	959	1	16085	2	Y	80	68	0	6
						88	9							
*09	22230 X	17827	-0-	-4403	-0-	958	1	16769	2	Y	91	89	0	5
						100	9							
*10	22971 X	15217	-0-	-7754	-0-	775	1	14400	2	Y	38	39	0	2
						42	9							
*11	22230 X	7600	-0-	-14630	-0-	394	1	7165	2	Y	37	35	0	4
						41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J STATE (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 278483														
COMPL. DATE 11/05/2020														
TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	25637 X	22897	-0-	-2740	-0-		1265	1	21442	2	Y	173	150 0	27
							190	9						
*01	23188 X	21804	-0-	-1384	-0-		1234	1	20373	2	Y	179	162 0	10
							197	9						
*02	21364 X	19655	-0-	-1709	-0-		1126	1	18341	2	Y	171	113 0	24
							188	9						
*03	23653 X	21433	-0-	-2220	-0-		1325	1	19914	2	Y	176	139 0	15
							194	9						
*04	22890 X	16646	-0-	-6244	-0-		869	1	15642	2	Y	123	106 0	10
							135	9						
*05	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-		1303	1	23782	2	Y	179	178 0	9
							197	9						
*06	21221 X	21221	-0-	-0-	-0-		1170	1	19888	2	Y	148	142 0	9
							163	9						
*07	21762 X	18609	-0-	-3153	-0-		1050	1	17436	2	Y	112	95 0	10
							123	9						
*08	25296 X	19821	-0-	-5475	-0-		1105	1	18539	2	Y	161	138 0	11
							177	9						
*09	24480 X	17672	-0-	-6808	-0-		946	1	16553	2	Y	157	155 0	8
							173	9						
*10	25296 X	21448	-0-	-3848	-0-		1086	1	20143	2	Y	199	194 0	10
							219	9						
*11	21210 X	17568	-0-	-3642	-0-		908	1	16477	2	Y	166	155 0	19
							183	9						
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484														
COMPL. DATE 06/11/2021														
TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
*12	22212 X	22212	-0-	-0-	-0-		1232	1	20825	2	Y	141	122 0	22
							155	9						
*01	22661 X	21268	-0-	-1393	-0-		1208	1	19897	2	Y	148	135 0	8
							163	9						
*02	20468 X	19524	-0-	-944	-0-		1120	1	18236	2	Y	153	101 0	21
							168	9						
*03	22661 X	21381	-0-	-1280	-0-		1323	1	19897	2	Y	146	115 0	13
							161	9						
*04	21930 X	17334	-0-	-4596	-0-		906	1	16301	2	Y	115	100 0	9
							127	9						
*05	22227 X	21912	-0-	-315	-0-		1124	1	20548	2	Y	218	214 0	11
							240	9						
*06	20910 X	20598	-0-	-312	-0-		1139	1	19362	2	Y	88	87 0	5
							97	9						
*07	21607 X	20421	-0-	-1186	-0-		1158	1	19165	2	Y	89	75 0	8
							98	9						
*08	21948 X	20360	-0-	-1588	-0-		1136	1	19100	2	Y	113	97 0	8
							124	9						
*09	21240 X	19581	-0-	-1659	-0-		1053	1	18408	2	Y	109	107 0	6
							120	9						
*10	21948 X	19984	-0-	-1964	-0-		1013	1	18811	2	Y	145	141 0	7
							160	9						
*11	20610 X	17498	-0-	-3112	-0-		906	1	16414	2	Y	162	149 0	18
							178	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589	
*12	38130 X	36361	-0-	-1769	-0-	2028	1	34320	2	Y	12	10 0		2
*01	37386 X	35686	-0-	-1700	-0-	2041	1	33637	2	Y	7	7 0	2 1	-0-
*02	33404 X	31806	-0-	-1598	-0-	1840	1	29953	2	Y	12	8 0	2 1	2
*03	36456 X	34622	-0-	-1834	-0-	2155	1	32459	2	Y	7	6 0	2 1	1
*04	35280 X	32438	-0-	-2842	-0-	1709	1	30727	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
*05	36394 X	34945	-0-	-1449	-0-	1818	1	33125	2	Y	2	2 0		-0-
*06	34530 X	33054	-0-	-1476	-0-	1835	1	31217	2	Y	2	2 0		-0-
*07	35216 X	33991	-0-	-1225	-0-	1930	1	32060	2	Y	1	1 0		-0-
*08	34999 X	33864	-0-	-1135	-0-	1901	1	31961	2	Y	2	2 0		-0-
*09	33870 X	33271	-0-	-599	-0-	1796	1	31473	2	Y	2	2 0		-0-
*10	35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	1794	1	33268	2	Y	3	3 0		-0-
*11	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1745	1	31612	2	Y	16	14 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	22506 X	20373	-0-	-2133	-0-	1136	1	19211	2	Y	24	21 0	2 1	4
*01	21328 X	20744	-0-	-584	-0-	1184	1	19528	2	Y	29	26 0	5 1	2
*02	18508 X	17904	-0-	-604	-0-	1036	1	16843	2	Y	23	15 0	7 1	3
*03	20398 X	19120	-0-	-1278	-0-	1190	1	17906	2	Y	22	16 0	7 1	2
*04	20070 X	18781	-0-	-1289	-0-	988	1	17775	2	Y	16	13 0	4 1	1
*05	20739 X	19472	-0-	-1267	-0-	1013	1	18444	2	Y	14	14 0		1
*06	20070 X	18676	-0-	-1394	-0-	1037	1	17626	2	Y	12	12 0		1
*07	19840 X	19141	-0-	-699	-0-	1087	1	18042	2	Y	11	10 0	1 1	1
*08	19499 X	18891	-0-	-608	-0-	1062	1	17815	2	Y	13	11 0	2 1	1
*09	18870 X	17958	-0-	-912	-0-	969	1	16975	2	Y	13	13 0		1
*10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1023	1	18954	2	Y	15	15 0		1
*11	18690 X	15330	-0-	-3360	-0-	800	1	14496	2	Y	31	28 0		4
GALVAN RANCH														
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
*12	43276 X	42551	-0-	-725	-0-	2373	1	40106	2	Y	65	56 0	7 1	10
*01	42749 X	41041	-0-	-1708	-0-	2343	1	38623	2	Y	68	62 0	12 1	4
*02	38612 X	37623	-0-	-989	-0-	2175	1	35384	2	Y	58	40 0	14 1	8
*03	42594 X	40823	-0-	-1771	-0-	2540	1	38217	2	Y	60	48 0	15 1	5
*04	41220 X	37333	-0-	-3887	-0-	1963	1	35313	2	Y	52	45 0	8 1	4
*05	42594 X	39853	-0-	-2741	-0-	2067	1	37730	2	Y	51	51 0	1 1	3
*06	40320 X	37614	-0-	-2706	-0-	2084	1	35477	2	Y	48	46 0	2 1	3
*07	41664 X	38715	-0-	-2949	-0-	2201	1	36466	2	Y	44	36 0	7 1	4
*08	40827 X	38753	-0-	-2074	-0-	2173	1	36529	2	Y	46	39 0	8 1	3
*09	38610 X	38188	-0-	-422	-0-	2060	1	36077	2	Y	46	45 0	2 1	2
*10	40124 X	40124	-0-	-0-	-0-	2050	1	38016	2	Y	53	51 0	1 1	3
*11	38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	2020	1	36564	2	Y	73	67 0	1 1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	37882 X	35637	-0-	-2245	-0-	1986	1	33617	2	Y	31	27 0	4 1	5
*01	37355 X	35193	-0-	-2162	-0-	2012	1	33149	2	Y	29	26 0	6 1	2
*02	33320 X	31540	-0-	-1780	-0-	1822	1	29664	2	Y	49	32 0	12 1	7
*03	36084 X	34258	-0-	-1826	-0-	2132	1	32075	2	Y	46	36 0	13 1	4
*04	34590 X	32321	-0-	-2269	-0-	1703	1	30596	2	Y	20	16 0	6 1	2
*05	35681 X	33330	-0-	-2351	-0-	1729	1	31551	2	Y	45	44 0	1 1	2
*06	34080 X	31793	-0-	-2287	-0-	1764	1	29986	2	Y	39	38 0	1 1	2
*07	34782 X	32431	-0-	-2351	-0-	1842	1	30548	2	Y	37	32 0	4 1	3
*08	34255 X	31887	-0-	-2368	-0-	1787	1	30053	2	Y	43	36 0	7 1	3
*09	32340 X	29646	-0-	-2694	-0-	1597	1	28004	2	Y	41	41 0	1 1	2
*10	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	1779	1	33037	2	Y	43	42 0	1 1	2
*11	31800 X	30211	-0-	-1589	-0-	1576	1	28574	2	Y	55	51 0		6
GALVAN RANCH														
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
*12	9269 X	8619	-0-	-650	-0-	479	1	8118	2	Y	20	17 0	3 1	3
*01	9269 X	8729	-0-	-540	-0-	499	1	8199	2	Y	28	25 0	4 1	2
*02	8372 X	6700	-0-	-1672	-0-	387	1	6291	2	Y	20	12 0	7 1	3
*03	9207 X	8943	-0-	-264	-0-	557	1	8361	2	Y	23	17 0	7 1	2
*04	8610 X	8205	-0-	-405	-0-	430	1	7757	2	Y	16	13 0	4 1	1
*05	8742 X	8233	-0-	-509	-0-	429	1	7790	2	Y	13	13 0		1
*06	8640 X	7377	-0-	-1263	-0-	411	1	6955	2	Y	10	10 0		1
*07	8928 X	7682	-0-	-1246	-0-	436	1	7239	2	Y	6	5 0	1 1	1
*08	8928 X	8144	-0-	-784	-0-	457	1	7687	2	Y	-0-	1 1		-0-
*09	8220 X	7712	-0-	-508	-0-	416	1	7296	2	Y	-0-			-0-
*10	8246 X	7468	-0-	-778	-0-	383	1	7085	2	Y	-0-			-0-
*11	7890 X	5101	-0-	-2789	-0-	267	1	4834	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	35154 X	32440	-0-	-2714	-0-	1808	1	30599	2	Y	30	26	0	5
*01	33914 X	32125	-0-	-1789	-0-	1835	1	30251	2	Y	35	32	0	2
*02	30184 X	28610	-0-	-1574	-0-	1655	1	26921	2	Y	31	22	0	4
*03	32705 X	31278	-0-	-1427	-0-	1946	1	29298	2	Y	31	24	0	3
*04	31590 X	29863	-0-	-1727	-0-	1572	1	28265	2	Y	24	21	0	2
*05	32488 X	30403	-0-	-2085	-0-	1577	1	28802	2	Y	22	22	0	1
*06	31110 X	28968	-0-	-2142	-0-	1606	1	27340	2	Y	20	19	0	1
*07	31527 X	29597	-0-	-1930	-0-	1684	1	27892	2	Y	19	15	0	2
*08	31279 X	29284	-0-	-1995	-0-	1644	1	27618	2	Y	20	17	0	1
*09	29880 X	24186	-0-	-5694	-0-	1306	1	22855	2	Y	23	22	0	1
*10	30442 X	27993	-0-	-2449	-0-	1429	1	26531	2	Y	30	29	0	1
*11	28980 X	26905	-0-	-2075	-0-	1404	1	25458	2	Y	39	36	0	4
GALVAN RANCH														
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
06	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2		N	-0-				-0-
07	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2		N	-0-				-0-
08	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	2		N	-0-				-0-
09	0	16658	-0-	16658	16658	16658	2		N	-0-				-0-
10	0	16018	-0-	16018	32676	16018	2		N	-0-				-0-
11	0	18197	-0-	18197	50873	18197	2		N	-0-				-0-
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108														
*12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	255	1	4335	2	Y	211	186	0	33
*01	3999 X	3442	-0-	-557	-0-	232	1	2904	2	Y	328	297	0	18
*02	3612 X	3566	-0-	-46	-0-	177	1	2937	2	Y	406	270	0	56
*03	4836 X	3750	-0-	-1086	-0-	361	1	3033	2	Y	468	371	0	41
*04	4680 X	1481	-0-	-3199	-0-	182	1	1350	2	Y	50	43	0	4
*05	4836 X	3429	-0-	-1407	-0-	447	1	3016	2	Y	225	217	0	11
*06	3810 X	2786	-0-	-1024	-0-	202	1	2371	2	Y	251	240	0	15
*07	3937 X	2633	-0-	-1304	-0-	515	1	2194	2	Y	278	234	0	25
*08	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	76	1	2840	2	Y	390	336	0	27
*09	3300 X	3276	-0-	-24	-0-	55	1	2744	2	Y	341	338	0	18
*10	3410 X	2956	-0-	-454	-0-	165	1	2536	2	Y	257	254	0	13
*11	3300 X	1503	-0-	-1797	-0-	248	1	1277	2	Y	141	135	0	16
						139	1							
						276	1							
						133	1							
						306	1							
						169	1							
						429	1							
						157	1							
						375	1							
						137	1							
						283	1							
						71	1							
						155	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4929 X	4779	-0-	-150	-0-	253	1	4251	2	Y	250	216	0	39
						275	9							
*01	4929 X	617	-0-	-4312	-0-	32	1	550	2	Y	32	29	0	2
						35	9							
*02	4452 X	5	-0-	-4447	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-			-0-
*04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
*05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-			-0-
*06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	111	-0-	111	111	1	1	110	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498														
*12	21948 X	20451	-0-	-1497	-0-	1138	1	19259	2	Y	49	42	0	8
						54	9							
*01	21638 X	20522	-0-	-1116	-0-	1170	1	19291	2	Y	55	50	0	3
						61	9							
*02	19096 X	18240	-0-	-856	-0-	1054	1	17133	2	Y	48	31	0	7
						53	9							
*03	20925 X	19843	-0-	-1082	-0-	1232	1	18563	2	Y	44	35	0	4
						48	9							
*04	20130 X	18978	-0-	-1152	-0-	998	1	17938	2	Y	38	33	0	3
						42	9							
*05	20522 X	19328	-0-	-1194	-0-	1001	1	18304	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
*06	19860 X	18739	-0-	-1121	-0-	1039	1	17679	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
*07	19995 X	19096	-0-	-899	-0-	1082	1	17978	2	Y	33	28	0	3
						36	9							
*08	19840 X	18824	-0-	-1016	-0-	1056	1	17732	2	Y	33	29	0	2
						36	9							
*09	18990 X	17842	-0-	-1148	-0-	962	1	16841	2	Y	35	34	0	2
						39	9							
*10	19375 X	17185	-0-	-2190	-0-	878	1	16272	2	Y	32	31	0	2
						35	9							
*11	18750 X	13370	-0-	-5380	-0-	696	1	12628	2	Y	42	39	0	5
						46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*12	13671 X	11767	-0-	-1904	-0-		659 1	11080 2	Y	25	21 0	3 1		4
							28 9							
*01	13392 X	13042	-0-	-350	-0-		743 1	12263 2	Y	33	30 0	5 1		2
							36 9							
*02	12096 X	11594	-0-	-502	-0-		669 1	10894 2	Y	28	19 0	7 1		4
							31 9							
*03	12710 X	12276	-0-	-434	-0-		763 1	11488 2	Y	23	18 0	7 1		2
							25 9							
*04	12630 X	9885	-0-	-2745	-0-		522 1	9355 2	Y	7	6 0	2 1		1
							8 9							
*05	13051 X	11225	-0-	-1826	-0-		583 1	10642 2	Y	-0-	1 0			-0-
*06	12630 X	12147	-0-	-483	-0-		675 1	11470 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
*07	12834 X	11731	-0-	-1103	-0-		666 1	11059 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
*08	12276 X	9806	-0-	-2470	-0-		549 1	9257 2	Y	-0-				-0-
*09	12150 X	10428	-0-	-1722	-0-		565 1	9863 2	Y	-0-				-0-
*10	12555 X	10701	-0-	-1854	-0-		549 1	10152 2	Y	-0-				-0-
*11	12150 X	5514	-0-	-6636	-0-		287 1	5219 2	Y	7	6 0			1
							8 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213														
*12	16988 X	15224	-0-	-1764	-0-		848 1	14340 2	Y	33	29 0	3 1		5
							36 9							
*01	16833 X	15581	-0-	-1252	-0-		890 1	14647 2	Y	40	37 0	6 1		2
							44 9							
*02	14700 X	13927	-0-	-773	-0-		804 1	13086 2	Y	34	24 0	7 1		5
							37 9							
*03	16120 X	15668	-0-	-452	-0-		974 1	14659 2	Y	32	26 0	8 1		3
							35 9							
*04	15360 X	15116	-0-	-244	-0-		794 1	14297 2	Y	23	20 0	4 1		2
							25 9							
*05	15593 X	14110	-0-	-1483	-0-		734 1	13354 2	Y	20	20 0	1 1		1
							22 9							
*06	15150 X	11600	-0-	-3550	-0-		642 1	10939 2	Y	17	16 0	1 1		1
							19 9							
*07	15655 X	14971	-0-	-684	-0-		852 1	14118 2	Y	1	1 0	1 1		-0-
							1 9							
*08	15655 X	14549	-0-	-1106	-0-		819 1	13730 2	Y	-0-				-0-
*09	15120 X	13582	-0-	-1538	-0-		733 1	12849 2	Y	-0-				-0-
*10	14973 X	14091	-0-	-882	-0-		719 1	13372 2	Y	-0-				-0-
11	14490 X	6756	-0-	-7734	-0-		355 1	6401 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
GALVAN RANCH LP GU5 STATE										//CONT.// 788997									
WELL #: 20H										RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*12	10540 X	10377	-0-	-0-	-163	-0-	571 146 9	9660 2	Y	133	115 0	15 1	21						
*01	10788 X	9828	-0-	-0-	-960	-0-	554 160 9	9114 2	Y	145	132 0	26 1	8						
*02	9744 X	6394	-0-	-0-	-3350	-0-	364 90 9	5940 2	Y	82	56 0	23 1	11						
*03	10788 X	9099	-0-	-0-	-1689	-0-	557 129 9	8413 2	Y	117	92 0	26 1	10						
*04	10170 X	6644	-0-	-0-	-3526	-0-	347 86 9	6211 2	Y	78	67 0	15 1	6						
*05	10385 X	8143	-0-	-0-	-2242	-0-	417 87 9	7639 2	Y	79	79 0	2 1	4						
*06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	-0-	564 116 9	9591 2	Y	105	100 0	3 1	6						
*07	9114 X	7274	-0-	-0-	-1840	-0-	409 75 9	6790 2	Y	68	56 0	12 1	6						
*08	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	-0-	579 124 9	9698 2	Y	113	97 0	14 1	8						
*09	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	-0-	653 122 9	11399 2	Y	111	109 0	4 1	6						
*10	10602 X	7900	-0-	-0-	-2702	-0-	400 105 9	7395 2	Y	95	93 0	3 1	5						
*11	10260 X	1045	-0-	-0-	-9215	-0-	54 8 9	983 2	Y	7	10 0	1 1	1						
SAN AMBROSIA D (SA)																			
WELL #: 8H										RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089									
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
BRISCOE C																			
WELL #: 11H										RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389									
*12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	-0-				Y	-0-	5 0	22 1	-0-					
*01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997																
BRISCOE C				WELL #:	12H	RRCID ->	279666	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7447	-	15299						
M				GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH				WELL #:	A462H	RRCID	->	279667	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9441	-	14939	
*12	19437	X	8253	-0-	-11184	-0-	458	1	7780	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
*01	18166	X	616	-0-	-17550	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	15988	X	13199	-0-	-2789	-0-	763	1	12434	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	1287	1	19392	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	916	1	16436	2	Y	-0-					-0-
*05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	831	1	15175	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*06	17670	X	15024	-0-	-2646	-0-	832	1	14174	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
*07	20677	X	17766	-0-	-2911	-0-	1009	1	16743	2	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
*08	20677	X	16728	-0-	-3949	-0-	941	1	15778	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*09	17370	X	8291	-0-	-9079	-0-	449	1	7840	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*10	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	952	1	17658	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*11	17190	X	3634	-0-	-13556	-0-	190	1	3437	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

GALVAN RANCH				WELL #:	A464H	RRCID	->	279670	COMPL. DATE		01/28/2017	TOTAL DEPTH		9120	PERF.	9314	-	15076
*12	17298	X	14957	-0-	-2341	-0-	834	1	14086	2	Y	34	31	0	3	1		5
							37	9										
*01	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	1127	1	18606	2	Y	43	38	0	8	1		2
							47	9										
*02	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	988	1	16068	2	Y	37	25	0	9	1		5
							41	9										
*03	16647	X	15370	-0-	-1277	-0-	954	1	14377	2	Y	35	28	0	9	1		3
							39	9										
*04	17520	X	12508	-0-	-5012	-0-	659	1	11825	2	Y	22	18	0	5	1		2
							24	9										
*05	18104	X	13193	-0-	-4911	-0-	683	1	12486	2	Y	22	22	0	1	1		1
							24	9										
*06	17520	X	13551	-0-	-3969	-0-	752	1	12777	2	Y	20	19	0	1	1		1
							22	9										
*07	18259	X	13275	-0-	-4984	-0-	753	1	12502	2	Y	18	14	0	3	1		2
							20	9										
*08	15376	X	12955	-0-	-2421	-0-	727	1	12205	2	Y	21	18	0	4	1		1
							23	9										
*09	13560	X	12420	-0-	-1140	-0-	668	1	11729	2	Y	21	20	0	1	1		1
							23	9										
*10	14012	X	11783	-0-	-2229	-0-	601	1	11156	2	Y	24	23	0	1	1		1
							26	9										
*11	13560	X	7630	-0-	-5930	-0-	395	1	7200	2	Y	32	29	0				4
							35	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH				WELL #:		B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH		8926 PERF. 9501 - 14782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE			
*12	22878 X	21767	-0-	-1111	-0-			1212 1	20493 2	Y		56	48 0	5 1		9			
*01	22506 X	21789	-0-	-717	-0-			62 9	1244 1	20486 2	Y	54	49 0	11 1		3			
*02	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-			59 9	1190 1	19367 2	Y	44	28 0	13 1		6			
*03	22444 X	21477	-0-	-967	-0-			48 9	1335 1	20095 2	Y	43	35 0	10 1		4			
*04	21480 X	19964	-0-	-1516	-0-			47 9	1050 1	18879 2	Y	32	28 0	5 1		3			
*05	22816 X	20154	-0-	-2662	-0-			35 9	1047 1	19072 2	Y	32	32 0	1 1		2			
*06	22080 X	19227	-0-	-2853	-0-			35 9	1066 1	18130 2	Y	28	27 0	1 1		2			
*07	22010 X	19564	-0-	-2446	-0-			31 9	1109 1	18427 2	Y	25	21 0	4 1		2			
*08	21483 X	767	-0-	-20716	-0-			28 9	42 1	724 2	Y	1	1 0	2 1		-0-			
*09	19980 X	16793	-0-	-3187	-0-			1 9	907 1	15861 2	Y	23	22 0			1			
*10	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-			25 9	1197 1	22197 2	Y	145	138 0	1 1		7			
*11	19230 X	7243	-0-	-11987	-0-			160 9	372 1	6743 2	Y	116	108 0	2 1		13			
								128 9											

SAN AMBROSIA D (SA)					WELL #:	7H	RRCID -> 279674	COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH	6521 PERF. 7136 - 15135						
*12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-			224 1	3791 2	Y		506	441 0	64 1		79			
*01	4929 X	4284	-0-	-645	-0-			557 9	212 1	3482 2	Y	536	486 0	100 1		29			
*02	4452 X	3112	-0-	-1340	-0-			590 9	161 1	2625 2	Y	296	197 0	87 1		41			
*03	4929 X	3473	-0-	-1456	-0-			326 9	196 1	2951 2	Y	296	235 0	76 1		26			
*04	4770 X	1758	-0-	-3012	-0-			326 9	86 1	1545 2	Y	115	100 0	32 1		9			
*05	4557 X	3531	-0-	-1026	-0-			127 9	172 1	3151 2	Y	189	187 0	2 1		9			
*06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-			208 9	217 1	3733 2	Y	433	411 0	6 1		25			
*07	3472 X	3267	-0-	-205	-0-			476 9	169 1	2794 2	Y	276	232 0	45 1		24			
*08	3534 X	3030	-0-	-504	-0-			304 9	158 1	2640 2	Y	211	181 0	39 1		15			
*09	4440 X	1929	-0-	-2511	-0-			232 9	95 1	1666 2	Y	153	153 0	7 1		8			
*10	4588 X	2339	-0-	-2249	-0-			168 9	113 1	2077 2	Y	135	133 0	3 1		7			
*11	4440 X	797	-0-	-3643	-0-			149 9	37 1	699 2	Y	55	54 0	2 1		6			
								61 9											

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.	12018	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.	788997															
GALVAN RANCH				WELL #:	B302H	RRCID	-> 279675	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	9435	-	14998				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-		1142 94	1 9	19361	2	Y	85	72	0	3	1	13	
*01	T. A.		18626	-0-	18626	18626		1059 118	1 9	17449	2	Y	107	96	0	18	1	6	
*02	T. A.		12934	-0-	12934	31560		745 35	1 9	12154	2	Y	32	23	0	11	1	4	
*03	T. A.		755	-0-	755	32315		47 951	1 1	708	2	Y	-0-	4	1			-0-	
*04	50369	X	18054	-0-	-32315	-0-		24 520	9 1	17079	2	Y	22	18	0	2	1	2	
*05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-		13 98	9 2	9528	2	Y	12	12	0	1	1	1	
*06	18030	X	98	-0-	-17932	-0-		51 51	2 2			Y	-0-	1	0			-0-	
*07	18662	X	51	-0-	-18611	-0-		17 17	1 1	289	2	Y	-0-					-0-	
*08	18662	X	306	-0-	-18356	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-						Y	-0-					-0-	
*10	10075	X	10	-0-	-10065	-0-		10 646	2 1			Y	-0-					-0-	
*11	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-		22 22	9 9	11710	2	Y	20	18	0			2	

GALVAN RANCH				WELL #:	A469H	RRCID ->	279676	COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH		8947	PERF.	9505	-	13821
*12	13547	X	12840	-0-	-707	-0-	715 23	1 9	12102	2	Y	21	19	0	2	1	3
*01	13485	X	12706	-0-	-779	-0-	723 30	1 9	11953	2	Y	27	25	0	4	1	1
*02	12012	X	11045	-0-	-967	-0-	639 25	1 9	10381	2	Y	23	14	0	7	1	3
*03	13144	X	12051	-0-	-1093	-0-	746 25	1 9	11280	2	Y	23	17	0	7	1	2
*04	12450	X	12173	-0-	-277	-0-	641 19	1 9	11513	2	Y	17	14	0	4	1	1
*05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	719 18	1 9	13139	2	Y	16	15	0	1	1	1
*06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	787 11	1 9	13410	2	Y	10	10	0			1
*07	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	836 13	1 9	13845	2	Y	12	10	0	2	1	1
*08	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	807 15	1 9	13569	2	Y	14	11	0	3	1	1
*09	13710	X	11661	-0-	-2049	-0-	627 15	1 9	11019	2	Y	14	14	0			1
*10	14167	X	13107	-0-	-1060	-0-	670 32	1 9	12405	2	Y	29	29	0			1
*11	13710	X	7150	-0-	-6560	-0-	372 21	1 9	6757	2	Y	19	18	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016			TOTAL DEPTH		8958 PERF. 9379 - 15155			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	18631 X	14863	-0-	-3768	-0-	826 19 9	14018 2	Y		17	15 0	3 1		3	
*01	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	1062 33 9	17488 2	Y		30	27 0	4 1		2	
*02	16072 X	15389	-0-	-683	-0-	889 25 9	14475 2	Y		23	15 0	7 1		3	
*03	17608 X	16434	-0-	-1174	-0-	1020 19 9	15395 2	Y		17	12 0	7 1		1	
*04	17850 X	7688	-0-	-10162	-0-	403 6 9	7279 2	Y		5	5 0	1 1		-0-	
*05	18445 X	1650	-0-	-16795	-0-	86 42 1	1564 2	Y		-0-				-0-	
*06	17850 X	770	-0-	-17080	-0-	728 47 1	728 2	Y		-0-				-0-	
*07	17050 X	817	-0-	-16233	-0-	770 468 1	770 2	Y		-0-				-0-	
*08	16430 X	8337	-0-	-8093	-0-	30 9	7839 2	Y		27	23 0	2 1		2	
*09	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1120 12 9	19628 2	Y		11	11 0	1 1		1	
*10	20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	1053 13 9	19533 2	Y		12	12 0			1	
*11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	711 24 9	12869 2	Y		22	20 0			3	
GALVAN RANCH			WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016			TOTAL DEPTH		8962 PERF. 9413 - 15038			
*12	18104 X	7167	-0-	-10937	-0-	399 23 9	6745 2	Y		21	19 0	4 1		3	
*01	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	1059 48 9	17445 2	Y		44	39 0	6 1		2	
*02	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	918 45 9	14946 2	Y		41	25 0	12 1		6	
*03	17236 X	16654	-0-	-582	-0-	1035 44 9	15575 2	Y		40	33 0	9 1		4	
*04	17970 X	12074	-0-	-5896	-0-	636 25 9	11413 2	Y		23	20 0	5 1		2	
*05	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	1047 34 9	19058 2	Y		31	30 0	1 1		2	
*06	17970 X	17707	-0-	-263	-0-	983 29 9	16695 2	Y		26	25 0	1 1		2	
*07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	1079 26 9	17870 2	Y		24	21 0	3 1		2	
*08	20150 X	18068	-0-	-2082	-0-	1014 29 9	17025 2	Y		26	22 0	4 1		2	
*09	19500 X	10065	-0-	-9435	-0-	541 34 9	9490 2	Y		31	30 0	1 1		2	
*10	20150 X	1558	-0-	-18592	-0-	79 1 9	1478 2	Y		1	2 0	1 1		-0-	
*11	18360 X	8686	-0-	-9674	-0-	452 20 9	8214 2	Y		18	16 0			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	21483 X	19327	-0-	-2156	-0-	1076	1	18210	2	Y	37	32	0	6
						41	9							
*01	21142 X	16121	-0-	-5021	-0-	919	1	15163	2	Y	35	32	0	2
						39	9							
*02	18704 X	15892	-0-	-2812	-0-	918	1	14940	2	Y	31	22	0	4
						34	9							
*03	20491 X	19101	-0-	-1390	-0-	1189	1	17876	2	Y	33	26	0	3
						36	9							
*04	19590 X	18686	-0-	-904	-0-	979	1	17607	2	Y	91	79	0	7
						100	9							
*05	19344 X	18950	-0-	-394	-0-	982	1	17943	2	Y	23	27	0	1
						25	9							
*06	18480 X	18360	-0-	-120	-0-	1018	1	17320	2	Y	20	19	0	1
						22	9							
*07	19344 X	18503	-0-	-841	-0-	1050	1	17433	2	Y	18	14	0	2
						20	9							
*08	19344 X	675	-0-	-18669	-0-	38	1	636	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*09	18720 X	17688	-0-	-1032	-0-	950	1	16618	2	Y	109	103	0	6
						120	9							
*10	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	1279	1	23709	2	Y	120	117	0	6
						132	9							
*11	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	1131	1	20475	2	Y	171	156	0	19
						188	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
*12	20088 X	7690	-0-	-12398	-0-	428	1	7248	2	Y	13	11	0	2
						14	9							
*01	20398 X	16065	-0-	-4333	-0-	916	1	15118	2	Y	28	25	0	2
						31	9							
*02	18424 X	13002	-0-	-5422	-0-	750	1	12226	2	Y	24	16	0	3
						26	9							
*03	20367 X	18403	-0-	-1964	-0-	1145	1	17235	2	Y	21	15	0	2
						23	9							
*04	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	934	1	16779	2	Y	32	28	0	3
						35	9							
*05	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	950	1	17317	2	Y	15	16	0	1
						17	9							
*06	17820 X	16237	-0-	-1583	-0-	898	1	15266	2	Y	66	63	0	4
						73	9							
*07	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	1075	1	17823	2	Y	12	10	0	1
						13	9							
*08	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	1039	1	17467	2	Y	13	11	0	1
						14	9							
*09	17760 X	15855	-0-	-1905	-0-	857	1	14990	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
*10	18910 X	6921	-0-	-11989	-0-	354	1	6567	2	Y	-0-			-0-
*11	18300 X	10239	-0-	-8061	-0-	534	1	9703	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C204H RRCID -> 279938													COMPL. DATE 06/06/2019	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8889	
NON-ASSOCIATED													PERF. 9401 - 17341	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12		25141 X	23763	-0-	-1378	-0-	1325	1	22438	2	Y	-0-		-0-
*01		24583 X	23612	-0-	-971	-0-	1350	1	22262	2	Y	-0-		-0-
*02		21924 X	21194	-0-	-730	-0-	1226	1	19968	2	Y	-0-		-0-
*03		23994 X	18287	-0-	-5707	-0-	1139	1	17148	2	Y	-0-		-0-
*04		23070 X	21950	-0-	-1120	-0-	1157	1	20787	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
*05		26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	1373	1	25030	2	Y	-0-		-0-
*06		22860 X	21809	-0-	-1051	-0-	1212	1	20597	2	Y	-0-		-0-
*07		23467 X	19710	-0-	-3757	-0-	1121	1	18553	2	Y	33	28 0	3
							36	9						
*08		26443 X	22747	-0-	-3696	-0-	1276	1	21453	2	Y	16	13 0	1
							18	9						
*09		25590 X	21467	-0-	-4123	-0-	1158	1	20308	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
*10		26443 X	20004	-0-	-6439	-0-	1023	1	18981	2	Y	-0-		-0-
*11		22020 X	17110	-0-	-4910	-0-	894	1	16216	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C206H RRCID -> 279946	
CAPACITY													COMPL. DATE 07/22/2019	
NON-ASSOCIATED													TOTAL DEPTH 8896	
													PERF. 9400 - 17405	
*12		39866 X	38207	-0-	-1659	-0-	2133	1	36074	2	Y	-0-		-0-
*01		38874 X	38081	-0-	-793	-0-	2178	1	35903	2	Y	-0-		-0-
*02		35056 X	33485	-0-	-1571	-0-	1938	1	31547	2	Y	-0-		-0-
*03		38812 X	28013	-0-	-10799	-0-	1746	1	26267	2	Y	-0-		-0-
*04		37560 X	25450	-0-	-12110	-0-	1343	1	24107	2	Y	-0-		-0-
*05		38254 X	32387	-0-	-5867	-0-	1682	1	30705	2	Y	-0-		-0-
*06		36870 X	31771	-0-	-5099	-0-	1764	1	30005	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
*07		37076 X	23818	-0-	-13258	-0-	1354	1	22455	2	Y	8	7 0	1
							9	9						
*08		32426 X	27773	-0-	-4653	-0-	1559	1	26205	2	Y	8	7 0	1
							9	9						
*09		34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	1842	1	32285	2	Y	-0-	1 0	-0-
*10		36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	1844	1	34227	2	Y	-0-		-0-
*11		33625 X	33625	-0-	-0-	-0-	1758	1	31867	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C202H RRCID -> 279948	
CAPACITY													COMPL. DATE 07/23/2019	
NON-ASSOCIATED													TOTAL DEPTH 8910	
													PERF. 9400 - 17450	
*12		35092 X	33501	-0-	-1591	-0-	1871	1	31630	2	Y	-0-		-0-
*01		34627 X	33193	-0-	-1434	-0-	1898	1	31295	2	Y	-0-		-0-
*02		31024 X	29555	-0-	-1469	-0-	1710	1	27845	2	Y	-0-		-0-
*03		33759 X	16844	-0-	-16915	-0-	1049	1	15795	2	Y	-0-		-0-
*04		32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-		-0-
*05		33542 X	22040	-0-	-11502	-0-	1143	1	20856	2	Y	37	35 0	2
							41	9						
*06		33779 X	33779	-0-	-0-	-0-	1876	1	31901	2	Y	2	3 0	-0-
							2	9						
*07		32736 X	20114	-0-	-12622	-0-	1144	1	18970	2	Y	-0-		-0-
*08		28042 X	28042	-0-	-0-	-0-	1574	1	26468	2	Y	-0-		-0-
*09		36683 X	36683	-0-	-0-	-0-	1981	1	34702	2	Y	-0-		-0-
*10		35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	1792	1	33211	2	Y	-0-		-0-
*11		33780 X	32648	-0-	-1132	-0-	1708	1	30940	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*12	22320 X	19118	-0-	-3202	-0-	1065	1	18053	2	Y	-0-			-0-
*01	21328 X	19172	-0-	-2156	-0-	1098	1	18074	2	Y	-0-			-0-
*02	19264 X	15790	-0-	-3474	-0-	914	1	14876	2	Y	-0-			-0-
*03	21204 X	13120	-0-	-8084	-0-	815	1	12305	2	Y	-0-			-0-
*04	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	1093	1	19604	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
*05	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	1295	1	23621	2	Y	32	30	0	2
						35	9							
*06	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	1151	1	19579	2	Y	-0-	1	0	-0-
*07	21390 X	20097	-0-	-1293	-0-	1142	1	18946	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
*08	24986 X	20838	-0-	-4148	-0-	1170	1	19647	2	Y	19	16	0	1
						21	9							
*09	24180 X	23075	-0-	-1105	-0-	1245	1	21829	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*10	24986 X	22663	-0-	-2323	-0-	1160	1	21503	2	Y	-0-			-0-
*11	20730 X	10786	-0-	-9944	-0-	562	1	10224	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257														
*12	3410 X	1468	-0-	-1942	-0-	164	1	1011	2	Y	266	158	0	179
						293	9							
*01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	1359	1	1912	2	Y	509	209	0	292
						560	9							
*02	3192 X	1610	-0-	-1582	-0-	390	1	992	2	Y	207	41	0	154
						228	9							
*03	3534 X	1888	-0-	-1646	-0-	445	1	1138	2	Y	277	96	0	166
						305	9							
*04	3720 X	412	-0-	-3308	-0-	55	1	285	2	Y	65	19	0	44
						72	9							
*05	3844 X	209	-0-	-3635	-0-	23	1	184	2	Y	2	44	0	2
						2	9							
*06	3720 X	955	-0-	-2765	-0-	176	1	702	2	Y	70	15	0	57
						77	9							
*07	1891 X	1336	-0-	-555	-0-	388	1	823	2	Y	114	33	0	79
						125	9							
*08	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	438	1	1292	2	Y	157	64	0	89
						173	9							
*09	960 X	49	-0-	-911	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	89	0	-0-
*10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1830 X	539	-0-	-1291	-0-	91	1	389	2	Y	54	16	0	38
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	886	1	5470	2	Y	677	322	0	455
						745	9							
*01	7130 X	4683	-0-	-2447	-0-	1675	1	2359	2	Y	590	242	0	338
						649	9							
*02	6440 X	5156	-0-	-1284	-0-	1271	1	3233	2	Y	593	117	0	441
						652	9							
*03	7130 X	7093	-0-	-37	-0-	1748	1	4476	2	Y	790	274	0	475
						869	9							
*04	6870 X	6633	-0-	-237	-0-	888	1	4605	2	Y	1036	312	0	705
						1140	9							
*05	7099 X	4589	-0-	-2510	-0-	456	1	3543	2	Y	536	705	0	536
						590	9							
*06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	1202	1	4768	2	Y	834	688	0	682
						917	9							
*07	7068 X	6790	-0-	-278	-0-	1897	1	4021	2	Y	793	223	0	551
						872	9							
*08	7068 X	5507	-0-	-1561	-0-	1133	1	3345	2	Y	935	377	0	528
						1029	9							
*09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	878	1	4953	2	Y	1170	1109	0	589
						1287	9							
*10	7130 X	5178	-0-	-1952	-0-	1315	1	3830	2	Y	30	603	0	16
						33	9							
*11	6900 X	4602	-0-	-2298	-0-	862	1	3714	2	Y	24	23	0	17
						26	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	4882	-0-	4882	4882	678	1	3829	2	Y	341	169	0	172
						375	9							
*10	14B2 EXT	3851	-0-	3851	8733	824	1	2398	2	Y	572	436	0	308
						629	9							
*11	T. A.	1483	-0-	1483	10216	245	1	1053	2	Y	168	358	0	118
						185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	-0-	428	1	2643	2	Y	171	91 0	115
							188	9						
*01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	1	1875	2	Y	216	88 0	124
							238	9						
*02	3080 X	2279	-0-	-801	-0-	-0-	583	1	1487	2	Y	190	39 0	141
							209	9						
*03	3410 X	3039	-0-	-371	-0-	-0-	763	1	1956	2	Y	291	101 0	175
							320	9						
*04	3330 X	2507	-0-	-823	-0-	-0-	363	1	1881	2	Y	239	73 0	163
							263	9						
*05	3441 X	1667	-0-	-1774	-0-	-0-	173	1	1340	2	Y	140	163 0	140
							154	9						
*06	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	-0-	591	1	2338	2	Y	222	181 0	181
							244	9						
*07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1	2041	2	Y	212	59 0	147
							233	9						
*08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	2129	2	Y	186	75 0	105
							205	9						
*09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	-0-	470	1	2649	2	Y	24	117 0	12
							26	9						
*10	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	-0-	664	1	1933	2	Y	112	64 0	60
							123	9						
*11	3180 X	2655	-0-	-525	-0-	-0-	463	1	2001	2	Y	174	112 0	122
							191	9						

BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879														
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	86 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834															
*12	7533 X	7345	-0-	-188	-0-	403	1	6812	2	Y	118	103	0	14	18
						130	9								
*01	7657 X	7359	-0-	-298	-0-	412	1	6811	2	Y	124	112	0	23	7
						136	9								
*02	6916 X	6531	-0-	-385	-0-	372	1	6048	2	Y	101	67	0	27	14
						111	9								
*03	7657 X	7143	-0-	-514	-0-	437	1	6582	2	Y	113	88	0	29	10
						124	9								
*04	7320 X	6824	-0-	-496	-0-	355	1	6360	2	Y	99	86	0	15	8
						109	9								
*05	7347 X	7010	-0-	-337	-0-	358	1	6545	2	Y	97	98	0	2	5
						107	9								
*06	7110 X	6689	-0-	-421	-0-	364	1	6220	2	Y	95	91	0	3	6
						105	9								
*07	7223 X	6761	-0-	-462	-0-	379	1	6284	2	Y	89	75	0	12	8
						98	9								
*08	7130 X	6833	-0-	-297	-0-	379	1	6330	2	Y	113	97	0	16	8
						124	9								
*09	6840 X	6717	-0-	-123	-0-	358	1	6231	2	Y	116	114	0	4	6
						128	9								
*10	7006 X	6926	-0-	-80	-0-	345	1	6416	2	Y	150	146	0	3	7
						165	9								
*11	6690 X	4934	-0-	-1756	-0-	252	1	4573	2	Y	99	93	0	2	11
						109	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	534	1	9055	2	Y	200	173	0	31
						220	9							
*01	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	484	1	8005	2	Y	202	183	0	11
						222	9							
*02	7700 X	7585	-0-	-115	-0-	426	1	6955	2	Y	185	123	0	26
						204	9							
*03	9858 X	8063	-0-	-1795	-0-	488	1	7376	2	Y	181	143	0	16
						199	9							
*04	9540 X	2866	-0-	-6674	-0-	146	1	2655	2	Y	59	51	0	5
						65	9							
*05	9858 X	7533	-0-	-2325	-0-	390	1	7109	2	Y	31	33	0	2
						34	9							
*06	8430 X	7320	-0-	-1110	-0-	401	1	6823	2	Y	87	83	0	5
						96	9							
*07	8401 X	8034	-0-	-367	-0-	450	1	7446	2	Y	125	104	0	11
						138	9							
*08	8060 X	6316	-0-	-1744	-0-	350	1	5878	2	Y	80	68	0	6
						88	9							
*09	7320 X	4925	-0-	-2395	-0-	261	1	4547	2	Y	106	104	0	5
						117	9							
*10	8029 X	6783	-0-	-1246	-0-	338	1	6258	2	Y	170	164	0	8
						187	9							
*11	7770 X	7339	-0-	-431	-0-	371	1	6718	2	Y	227	207	0	26
						250	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
*12	4805 X	4710	-0-	-95	-0-	243	1	4128	2	Y	308	268	0	48
						339	9							
*01	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	222	1	3669	2	Y	208	189	0	11
						229	9							
*02	5404 X	3323	-0-	-2081	-0-	182	1	2941	2	Y	182	121	0	25
						200	9							
*03	5983 X	4218	-0-	-1765	-0-	253	1	3792	2	Y	157	124	0	14
						173	9							
*04	5790 X	1369	-0-	-4421	-0-	68	1	1239	2	Y	56	48	0	5
						62	9							
*05	4712 X	2910	-0-	-1802	-0-	147	1	2693	2	Y	64	65	0	3
						70	9							
*06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	324	1	5510	2	Y	98	93	0	6
						108	9							
*07	4216 X	3953	-0-	-263	-0-	219	1	3657	2	Y	70	59	0	6
						77	9							
*08	4216 X	3176	-0-	-1040	-0-	176	1	2972	2	Y	25	21	0	2
						28	9							
*09	5940 X	2862	-0-	-3078	-0-	148	1	2579	2	Y	123	118	0	6
						135	9							
*10	6138 X	3188	-0-	-2950	-0-	153	1	2851	2	Y	167	162	0	8
						184	9							
*11	5940 X	595	-0-	-5345	-0-	31	1	538	2	Y	24	27	0	3
						26	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
*12	17918 X	8992	-0-	-8926	-0-	500	1	8475	2	Y	15	13	0	2
						17	9							
*01	17918 X	14560	-0-	-3358	-0-	830	1	13699	2	Y	28	25	0	2
						31	9							
*02	16184 X	12508	-0-	-3676	-0-	722	1	11760	2	Y	24	16	0	3
						26	9							
*03	17732 X	15535	-0-	-2197	-0-	967	1	14538	2	Y	27	21	0	2
						30	9							
*04	16020 X	11778	-0-	-4242	-0-	619	1	11144	2	Y	14	12	0	1
						15	9							
*05	14570 X	10927	-0-	-3643	-0-	566	1	10351	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
*06	15030 X	9734	-0-	-5296	-0-	542	1	9179	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*07	15531 X	15329	-0-	-202	-0-	868	1	14446	2	Y	14	11	0	1
						15	9							
*08	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	997	1	16734	2	Y	26	22	0	2
						29	9							
*09	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	775	1	13569	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
*10	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	876	1	16237	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*11	16050 X	8668	-0-	-7382	-0-	452	1	8194	2	Y	20	19	0	2
						22	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 541

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	27466 X	26498	-0-	-968	-0-		1477	1	Y	13	12	0	1 1	2
*01	27342 X	26136	-0-	-1206	-0-		1497	1	Y	17	15	0	3 1	1
*02	24696 X	23269	-0-	-1427	-0-		1347	1	Y	13	8	0	4 1	2
*03	26629 X	24954	-0-	-1675	-0-		1557	1	Y	13	11	0	3 1	1
*04	25680 X	24559	-0-	-1121	-0-		1294	1	Y	11	10	0	1 1	1
*05	26536 X	25207	-0-	-1329	-0-		1308	1	Y	8	9	0		-0-
*06	25290 X	24447	-0-	-843	-0-		1357	1	Y	8	8	0		-0-
*07	25761 X	24267	-0-	-1494	-0-		1379	1	Y	7	6	0		1
*08	25389 X	24746	-0-	-643	-0-		1389	1	Y	9	8	0	1 1	1
*09	24570 X	23779	-0-	-791	-0-		1283	1	Y	7	8	0		-0-
*10	25265 X	23908	-0-	-1357	-0-		1224	1	Y	12	11	0		1
*11	24450 X	21601	-0-	-2849	-0-		1128	1	Y	31	28	0		4
GALVAN RANCH														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
*12	20801 X	20453	-0-	-348	-0-		1141	1	Y	-0-				-0-
*01	20708 X	20275	-0-	-433	-0-		1159	1	Y	-0-				-0-
*02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-		1070	1	Y	-0-				-0-
*03	20491 X	16403	-0-	-4088	-0-		1020	1	Y	-0-				-0-
*04	20188 X	20188	-0-	-0-	-0-		1063	1	Y	-0-				-0-
*05	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-		1319	1	Y	-0-				-0-
*06	19800 X	19521	-0-	-279	-0-		1084	1	Y	-0-				-0-
*07	20863 X	17697	-0-	-3166	-0-		1008	1	Y	1	1	0		-0-
*08	25420 X	20194	-0-	-5226	-0-		1134	1	Y	-0-				-0-
*09	24600 X	20341	-0-	-4259	-0-		1098	1	Y	-0-				-0-
*10	25420 X	14892	-0-	-10528	-0-		761	1	Y	-0-				-0-
*11	19560 X	3831	-0-	-15729	-0-		201	1	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	24955 X	23397	-0-	-1558	-0-		1306	1	Y	39	34	0	4	6
							43	9						
*01	24490 X	23243	-0-	-1247	-0-		1327	1	Y	43	39	0	8	2
							47	9						
*02	21868 X	20706	-0-	-1162	-0-		1196	1	Y	36	25	0	8	5
							40	9						
*03	23932 X	22486	-0-	-1446	-0-		1401	1	Y	30	23	0	9	3
							33	9						
*04	22860 X	22026	-0-	-834	-0-		1159	1	Y	30	27	0	4	2
							33	9						
*05	23436 X	21961	-0-	-1475	-0-		1138	1	Y	29	29	0	1	1
							32	9						
*06	22500 X	20431	-0-	-2069	-0-		1132	1	Y	24	23	0	1	1
							26	9						
*07	22940 X	22373	-0-	-567	-0-		1272	1	Y	10	9	0	1	1
							11	9						
*08	22754 X	19605	-0-	-3149	-0-		1102	1	Y	8	7	0	1	1
							9	9						
*09	22020 X	19304	-0-	-2716	-0-		1042	1	Y	4	5	0		-0-
							4	9						
*10	22382 X	20756	-0-	-1626	-0-		1062	1	Y	12	11	0		1
							13	9						
*11	21660 X	16041	-0-	-5619	-0-		838	1	Y	46	42	0		5
							51	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
*12	26598 X	26511	-0-	-87	-0-		1469	1	Y	184	159	0	18	29
							202	9						
*01	28489 X	26410	-0-	-2079	-0-		1497	1	Y	213	193	0	37	12
							234	9						
*02	25732 X	24518	-0-	-1214	-0-		1407	1	Y	189	127	0	48	26
							208	9						
*03	28489 X	25757	-0-	-2732	-0-		1595	1	Y	174	137	0	48	15
							191	9						
*04	25680 X	25306	-0-	-374	-0-		1327	1	Y	152	132	0	23	12
							167	9						
*05	27156 X	25864	-0-	-1292	-0-		1334	1	Y	146	148	0	3	7
							161	9						
*06	26280 X	25207	-0-	-1073	-0-		1388	1	Y	151	144	0	5	9
							166	9						
*07	27156 X	26160	-0-	-996	-0-		1479	1	Y	135	114	0	18	12
							149	9						
*08	26164 X	25020	-0-	-1144	-0-		1397	1	Y	146	126	0	22	10
							161	9						
*09	25320 X	23536	-0-	-1784	-0-		1263	1	Y	143	141	0	5	7
							157	9						
*10	26164 X	24281	-0-	-1883	-0-		1233	1	Y	152	148	0	3	8
							167	9						
*11	25320 X	19167	-0-	-6153	-0-		991	1	Y	212	194	0	2	24
							233	9						

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	38130 X	36676	-0-	-1454	-0-		2043	1	Y	21	18	0	2	1
							23	9						3
*01	37736 X	37736	-0-	-0-	-0-		2160	1	Y	19	17	0	4	1
							21	9						1
*02	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-		1972	1	Y	16	9	0	6	1
							18	9						2
*03	37218 X	37218	-0-	-0-	-0-		2320	1	Y	19	13	0	6	1
							21	9						2
*04	36450 X	35942	-0-	-508	-0-		1892	1	Y	15	13	0	3	1
							17	9						1
*05	37665 X	37271	-0-	-394	-0-		1935	1	Y	8	9	0		-0-
							9	9						
*06	36450 X	34891	-0-	-1559	-0-		1936	1	Y	6	6	0		-0-
							7	9						
*07	37758 X	33906	-0-	-3852	-0-		1929	1	Y	13	10	0	2	1
							14	9						1
*08	37324 X	37066	-0-	-258	-0-		2083	1	Y	27	23	0	3	1
							30	9						2
*09	36120 X	33944	-0-	-2176	-0-		1833	1	Y	15	15	0	1	1
							17	9						1
*10	37324 X	34219	-0-	-3105	-0-		1750	1	Y	16	16	0		1
							18	9						
*11	35880 X	31019	-0-	-4861	-0-		1621	1	Y	28	26	0		3
							31	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
*12	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-		1165	1	Y	28	25	0	4	1
							31	9						4
*01	24831 X	18896	-0-	-5935	-0-		1078	1	Y	32	29	0	5	1
							35	9						2
*02	22428 X	15179	-0-	-7249	-0-		877	1	Y	28	19	0	7	1
							31	9						4
*03	24831 X	13802	-0-	-11029	-0-		859	1	Y	23	17	0	8	1
							25	9						2
*04	23370 X	10027	-0-	-13343	-0-		528	1	Y	14	12	0	3	1
							15	9						1
*05	20956 X	15447	-0-	-5509	-0-		803	1	Y	16	16	0		1
							18	9						
*06	18300 X	11661	-0-	-6639	-0-		647	1	Y	18	17	0	1	1
							20	9						1
*07	16802 X	6054	-0-	-10748	-0-		346	1	Y	2	2	0	1	1
							2	9						-0-
*08	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-		1059	1	Y	17	14	0	2	1
							19	9						1
*09	14970 X	10655	-0-	-4315	-0-		572	1	Y	28	27	0	1	1
							31	9						1
*10	15469 X	5853	-0-	-9616	-0-		298	1	Y	9	9	0	1	1
							10	9						-0-
*11	18270 X	7298	-0-	-10972	-0-		381	1	Y	4	4	0		-0-
							4	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*12	38874 X	35496	-0-	-3378	-0-	1980	1	33515	2	Y	1	1	0	-0-
*01	34937 X	33856	-0-	-1081	-0-	1936	1	31919	2	Y	1	1	0	-0-
*02	34216 X	29541	-0-	-4675	-0-	1710	1	27830	2	Y	1	1	0	-0-
*03	37882 X	33168	-0-	-4714	-0-	2067	1	31100	2	Y	1	1	0	-0-
*04	36660 X	29297	-0-	-7363	-0-	1545	1	27752	2	Y	-0-			-0-
*05	35526 X	32661	-0-	-2865	-0-	1698	1	30963	2	Y	-0-			-0-
*06	32760 X	28957	-0-	-3803	-0-	1607	1	27350	2	Y	-0-			-0-
*07	33170 X	22285	-0-	-10885	-0-	1268	1	21017	2	Y	-0-			-0-
*08	33170 X	30672	-0-	-2498	-0-	1722	1	28950	2	Y	-0-			-0-
*09	31650 X	28991	-0-	-2659	-0-	1566	1	27423	2	Y	2	2	0	-0-
*10	32705 X	30980	-0-	-1725	-0-	1584	1	29396	2	Y	-0-			-0-
*11	31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	1632	1	29523	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
*12	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	1007	1	17025	2	Y	-0-			-0-
*01	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	805	1	13273	2	Y	-0-			-0-
*02	21980 X	13554	-0-	-8426	-0-	784	1	12770	2	Y	-0-			-0-
*03	24335 X	10980	-0-	-13355	-0-	685	1	10295	2	Y	-0-			-0-
*04	23550 X	13648	-0-	-9902	-0-	719	1	12929	2	Y	-0-			-0-
*05	18042 X	9939	-0-	-8103	-0-	515	1	9424	2	Y	-0-			-0-
*06	14520 X	11846	-0-	-2674	-0-	659	1	11187	2	Y	-0-			-0-
*07	15004 X	2034	-0-	-12970	-0-	118	1	1916	2	Y	-0-			-0-
*08	14105 X	3663	-0-	-10442	-0-	205	1	3454	2	Y	4	4	0	-0-
*09	13650 X	8192	-0-	-5458	-0-	442	1	7747	2	Y	3	3	0	-0-
*10	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	684	1	12661	2	Y	29	28	0	1
*11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	768	1	13899	2	Y	32	29	0	4
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113														
*12	33850 X	33850	-0-	-0-	-0-	1887	1	31962	2	Y	1	1	0	-0-
*01	31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	1793	1	29562	2	Y	-0-			-0-
*02	32844 X	26576	-0-	-6268	-0-	1538	1	25038	2	Y	-0-			-0-
*03	36363 X	30099	-0-	-6264	-0-	1876	1	28223	2	Y	-0-			-0-
*04	35190 X	28879	-0-	-6311	-0-	1522	1	27357	2	Y	-0-			-0-
*05	33883 X	29450	-0-	-4433	-0-	1530	1	27920	2	Y	-0-			-0-
*06	30360 X	27948	-0-	-2412	-0-	1552	1	26396	2	Y	-0-			-0-
*07	30101 X	29388	-0-	-713	-0-	1672	1	27716	2	Y	-0-			-0-
*08	30101 X	29051	-0-	-1050	-0-	1633	1	27418	2	Y	-0-			-0-
*09	28890 X	26879	-0-	-2011	-0-	1450	1	25429	2	Y	-0-			-0-
*10	29481 X	12917	-0-	-16564	-0-	662	1	12255	2	Y	-0-			-0-
*11	28470 X	16730	-0-	-11740	-0-	875	1	15854	2	Y	1	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	1218 1	20611 2	Y	1	1 0				-0-
*01	39153 X	19983	-0-	-19170	-0-	1145 1	18838 2	Y	-0-					-0-
*02	35364 X	17718	-0-	-17646	-0-	1028 1	16690 2	Y	-0-					-0-
*03	39153 X	18432	-0-	-20721	-0-	1148 1	17284 2	Y	-0-					-0-
*04	28050 X	19665	-0-	-8385	-0-	1038 1	18627 2	Y	-0-					-0-
*05	21855 X	16772	-0-	-5083	-0-	871 1	15901 2	Y	-0-					-0-
*06	19350 X	16143	-0-	-3207	-0-	898 1	15245 2	Y	-0-					-0-
*07	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	1336 1	22141 2	Y	-0-					-0-
*08	20336 X	20093	-0-	-243	-0-	1130 1	18963 2	Y	-0-					-0-
*09	19680 X	18041	-0-	-1639	-0-	976 1	17062 2	Y	3	3 0				-0-
*10	22568 X	13698	-0-	-8870	-0-	699 1	12993 2	Y	5	5 0				-0-
*11	21840 X	17304	-0-	-4536	-0-	902 1	16392 2	Y	9	8 0				1
GALVAN RANCH														
WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450														
*12	11687 X	2748	-0-	-8939	-0-	153 1	2595 2	Y	-0-					-0-
*01	12462 X	6830	-0-	-5632	-0-	390 1	6440 2	Y	-0-					-0-
*02	11256 X	3785	-0-	-7471	-0-	218 1	3567 2	Y	-0-					-0-
*03	12462 X	5873	-0-	-6589	-0-	365 1	5508 2	Y	-0-					-0-
*04	6600 X	4271	-0-	-2329	-0-	223 1	4048 2	Y	-0-					-0-
*05	6820 X	1833	-0-	-4987	-0-	95 1	1738 2	Y	-0-					-0-
*06	6600 X	1321	-0-	-5279	-0-	72 1	1249 2	Y	-0-					-0-
*07	5859 X	1194	-0-	-4665	-0-	67 1	1127 2	Y	-0-					-0-
*08	5859 X	1109	-0-	-4750	-0-	61 1	1048 2	Y	-0-					-0-
*09	4260 X	3707	-0-	-553	-0-	201 1	3506 2	Y	-0-					-0-
*10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	257 1	4806 2	Y	-0-					-0-
*11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	287 1	5192 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
*12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	379 1	6417 2	Y	75	64 0	9 1			12
*01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	83 9	6923 2	Y	91	83 0	15 1			5
*02	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	420 1	5736 2	Y	76	50 0	20 1			11
*03	6882 X	6772	-0-	-110	-0-	100 9	6274 2	Y	72	59 0	18 1			6
*04	7200 X	3953	-0-	-3247	-0-	354 1	3708 2	Y	35	30 0	8 1			3
*05	7440 X	7368	-0-	-72	-0-	84 9	6919 2	Y	64	63 0	1 1			3
*06	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	419 1	7104 2	Y	58	56 0	2 1			3
*07	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	79 9	6632 2	Y	52	43 0	7 1			5
*08	7378 X	6830	-0-	-548	-0-	206 1	6389 2	Y	55	47 0	9 1			4
*09	7590 X	6314	-0-	-1276	-0-	39 9	5922 2	Y	50	49 0	2 1			3
*10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	379 1	8145 2	Y	74	72 0	1 1			4
*11	7590 X	6470	-0-	-1120	-0-	417 1	6069 2	Y	60	56 0	1 1			7
						64 9								
						401 1								
						57 9								
						380 1								
						61 9								
						337 1								
						55 9								
						439 1								
						81 9								
						335 1								
						66 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	18476 X	16837	-0-	-1639	-0-	939	1	15889	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
*01	18166 X	17234	-0-	-932	-0-	986	1	16230	2	Y	16	14	0	1
						18	9							
*02	16408 X	14909	-0-	-1499	-0-	863	1	14035	2	Y	10	8	0	1
						11	9							
*03	18166 X	16402	-0-	-1764	-0-	1020	1	15372	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
*04	17130 X	12572	-0-	-4558	-0-	661	1	11900	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
*05	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	931	1	16985	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*06	16680 X	16047	-0-	-633	-0-	890	1	15151	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*07	16523 X	15277	-0-	-1246	-0-	866	1	14404	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*08	17949 X	15452	-0-	-2497	-0-	871	1	14577	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	17370 X	14829	-0-	-2541	-0-	799	1	14021	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*10	17949 X	15764	-0-	-2185	-0-	806	1	14937	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
*11	16050 X	11730	-0-	-4320	-0-	611	1	11095	2	Y	22	20	0	3
						24	9							
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
*12	8029 X	6443	-0-	-1586	-0-	356	1	6032	2	Y	50	44	0	8
						55	9							
*01	7781 X	5633	-0-	-2148	-0-	316	1	5252	2	Y	59	54	0	3
						65	9							
*02	7028 X	5358	-0-	-1670	-0-	305	1	5000	2	Y	48	31	0	7
						53	9							
*03	7781 X	5995	-0-	-1786	-0-	367	1	5572	2	Y	51	40	0	4
						56	9							
*04	7020 X	4235	-0-	-2785	-0-	220	1	3982	2	Y	30	26	0	2
						33	9							
*05	6448 X	5873	-0-	-575	-0-	304	1	5523	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
*06	5790 X	5474	-0-	-316	-0-	301	1	5133	2	Y	36	35	0	2
						40	9							
*07	5983 X	5021	-0-	-962	-0-	284	1	4706	2	Y	28	24	0	2
						31	9							
*08	5983 X	4769	-0-	-1214	-0-	266	1	4464	2	Y	35	31	0	2
						39	9							
*09	5700 X	3847	-0-	-1853	-0-	205	1	3605	2	Y	34	33	0	2
						37	9							
*10	5890 X	262	-0-	-5628	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	1	0	-0-
11	5460 X	108	-0-	-5352	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #:		2H	RRCID -> 280946				COMPL. DATE 02/10/2022				TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	T. A.	284	-0-	284	284	17	1	250	2	Y	15		8	0	5	1	-2	
						17	9											
*03	T. A.	1885	-0-	1885	2169	100	1	1479	2	Y	278	221	0	35	1		24	
						306	9											
*04	T. A.	2187	-0-	2187	4356	96	1	1755	2	Y	305	263	0	41	1		25	
						336	9											
*05	5979 X	1623	-0-	-4356	-0-	71	1	1302	2	Y	227	235	0	6	1		11	
						250	9											
*06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	307	293	0	7	1		18	
						338	9											
*07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	159	1	2653	2	Y	459	385	0	51	1		41	
						505	9											
*08	2263 X	1910	-0-	-353	-0-	94	1	1581	2	Y	214	185	0	55	1		15	
						235	9											
*09	2370 X	1090	-0-	-1280	-0-	49	1	848	2	Y	175	174	0	7	1		9	
						193	9											
*10	3224 X	1664	-0-	-1560	-0-	75	1	1381	2	Y	189	185	0	4	1		9	
						208	9											
*11	3120 X	1509	-0-	-1611	-0-	66	1	1216	2	Y	206	190	0	2	1		23	
						227	9											
SAN AMBROSIA F (SA22) 15			WELL #:		2H	RRCID -> 280947				COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576				
*12	2418 X	2187	-0-	-231	-0-	105	1	1800	2	Y	256	224	0	35	1		40	
						282	9											
*01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	103	1	1708	2	Y	339	307	0	53	1		19	
						373	9											
*02	2044 X	1682	-0-	-362	-0-	91	1	1491	2	Y	91	60	0	37	1		13	
						100	9											
*03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	Y	313	249	0	50	1		27	
						344	9											
*04	2190 X	1364	-0-	-826	-0-	65	1	1153	2	Y	133	115	0	34	1		11	
						146	9											
*05	2201 X	1268	-0-	-933	-0-	63	1	1152	2	Y	48	54	0	3	1		2	
						53	9											
*06	2310 X	1817	-0-	-493	-0-	92	1	1575	2	Y	136	128	0	2	1		8	
						150	9											
*07	2387 X	2221	-0-	-166	-0-	118	1	1932	2	Y	155	130	0	19	1		14	
						171	9											
*08	2387 X	1660	-0-	-727	-0-	81	1	1370	2	Y	190	163	0	28	1		13	
						209	9											
*09	1830 X	1483	-0-	-347	-0-	69	1	1231	2	Y	166	164	0	6	1		9	
						183	9											
*10	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	85	1	1559	2	Y	162	159	0	4	1		8	
						178	9											
*11	2160 X	1726	-0-	-434	-0-	81	1	1440	2	Y	186	171	0	2	1		21	
						205	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	95 1	1603	2	Y	185	162	0	29 1	29
*01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	204 9								
*02	1232 X	602	-0-	-630	-0-	77 1	1274	2	Y	211	191	0	37 1	12
*03	1922 X	1478	-0-	-444	-0-	232 9								
*04	1860 X	826	-0-	-1034	-0-	31 1	471	2	Y	91	60	0	30 1	13
*05	1922 X	1390	-0-	-532	-0-	100 9								
*06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	82 1	1198	2	Y	180	142	0	35 1	16
*07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	198 9								
*08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	39 1	704	2	Y	75	65	0	20 1	6
*09	1770 X	1348	-0-	-422	-0-	83 9								
*10	1829 X	1676	-0-	-153	-0-	64 1	1182	2	Y	131	129	0	2 1	6
*11	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	144 9								
						87 1	1488	2	Y	180	171	0	4 1	11
						198 9								
						79 1	1303	2	Y	117	99	0	19 1	10
						129 9								
						75 1	1286	2	Y	170	146	0	22 1	12
						187 9								
						61 1	1078	2	Y	190	187	0	5 1	10
						209 9								
						73 1	1355	2	Y	225	220	0	4 1	11
						248 9								
						71 1	1294	2	Y	124	118	0	3 1	14
						136 9								

SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
*12	6014 X	4263	-0-	-1751	-0-	200 1	3408	2	Y	595	513	0	47 1	93
*01	3472 X	2577	-0-	-895	-0-	655 9								
*02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	120 1	1965	2	Y	447	406	0	110 1	24
*03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	492 9								
*04	4140 X	2314	-0-	-1826	-0-	145 1	2355	2	Y	455	302	0	114 1	63
*05	4278 X	10	-0-	-4268	-0-	501 9								
*06	5100 X	1199	-0-	-3901	-0-	281 1	4235	2	Y	700	555	0	147 1	61
*07	5270 X	747	-0-	-4523	-0-	770 9								
*08	5270 X	560	-0-	-4710	-0-	106 1	1921	2	Y	261	226	0	75 1	21
*09	2340 X	1957	-0-	-383	-0-	287 9								
*10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	16	0	5 1	-0-
*11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	52 1	868	2	Y	254	239	0		15
						279 9								
						27 1	472	2	Y	225	189	0	31 1	20
						248 9								
						18 1	304	2	Y	216	185	0	36 1	15
						238 9								
						79 1	1412	2	Y	424	410	0	7 1	22
						466 9								
						144 1	2634	2	Y	594	577	0	10 1	29
						653 9								
						180 1	3294	2	Y	478	445	0	8 1	54
						526 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
SAN AMBROSIA F (SA15) 13				WELL #:	5H	RRCID -> 280950				COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1)				WELL #:	215H	RRCID -> 280975				COMPL. DATE 07/07/2016				TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156						
*12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	185	1	3124	2	Y	192	168	0	24	1	30				
						211	9													
*01	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	161	1	2635	2	Y	186	168	0	38	1	10				
						205	9													
*02	3164 X	3070	-0-	-94	-0-	169	1	2736	2	Y	150	98	0	41	1	21				
						165	9													
*03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	227	1	3414	2	Y	171	136	0	41	1	15				
						188	9													
*04	3420 X	1859	-0-	-1561	-0-	93	1	1678	2	Y	80	69	0	20	1	6				
						88	9													
*05	3534 X	986	-0-	-2548	-0-	51	1	898	2	Y	34	36	0	2	1	2				
						37	9													
*06	3720 X	1407	-0-	-2313	-0-	74	1	1263	2	Y	64	61	0	1	1	4				
						70	9													
*07	3844 X	1860	-0-	-1984	-0-	101	1	1719	2	Y	36	31	0	6	1	3				
						40	9													
*08	3844 X	1457	-0-	-2387	-0-	75	1	1281	2	Y	92	80	0	9	1	6				
						101	9													
*09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	183	1	3189	2	Y	209	201	0	3	1	11				
						230	9													
*10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	178	1	3303	2	Y	215	210	0	5	1	11				
						237	9													
*11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	164	1	2974	2	Y	179	167	0	3	1	20				
						197	9													

BRISCOE C				WELL #:	59H	RRCID -> 280982				COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7207 - 14323						
*04	14B2 EXT	5616	-0-	5616	5616	297	1	5319	2	Y	-0-					-0-				
*05	14B2 EXT	50462	-0-	50462	56078	2333	1	42539	2	Y	5082	4830	0			252				
						5590	9													
*06	114050 X	57972	-0-	-56078	-0-	2952	1	50229	2	Y	4355	4192	0	159	1	256				
						4791	9													
*07	65906 X	10988	-0-	-54918	-0-	576	1	9558	2	Y	776	652	0	311	1	69				
						854	9													
*08	65906 X	28357	-0-	-37549	-0-	1443	1	24255	2	Y	2417	2081	0	236	1	169				
						2659	9													
*09	57960 X	22539	-0-	-35421	-0-	1112	1	19470	2	Y	1779	1780	0	76	1	92				
						1957	9													
*10	59892 X	19180	-0-	-40712	-0-	903	1	16717	2	Y	1418	1400	0	40	1	70				
						1560	9													
*11	57960 X	8748	-0-	-49212	-0-	428	1	7755	2	Y	514	508	0	18	1	58				
						565	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE G																	
WELL #: 80H										RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7885 - 14637	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	8520	2	Y	156	136	0	19	1	24
							172	9									
*01	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	8788	2	Y	237	215	0	33	1	13
							261	9									
*02	7756 X	7384	-0-	-372	-0-	-0-	414	1	6752	2	Y	198	131	0	53	1	27
							218	9									
*03	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	8711	2	Y	298	236	0	63	1	26
							328	9									
*04	9270 X	4498	-0-	-4772	-0-	-0-	231	1	4151	2	Y	105	91	0	31	1	9
							116	9									
*05	9579 X	5467	-0-	-4112	-0-	-0-	275	1	5019	2	Y	157	156	0	2	1	8
							173	9									
*06	9300 X	8192	-0-	-1108	-0-	-0-	441	1	7497	2	Y	231	220	0	5	1	14
							254	9									
*07	9610 X	8674	-0-	-936	-0-	-0-	474	1	7855	2	Y	314	264	0	36	1	28
							345	9									
*08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	9276	2	Y	233	201	0	44	1	16
							256	9									
*09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	9349	2	Y	220	218	0	7	1	11
							242	9									
*10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	9564	2	Y	258	251	0	5	1	13
							284	9									
*11	9750 X	8606	-0-	-1144	-0-	-0-	435	1	7898	2	Y	248	230	0	3	1	28
							273	9									
BRISCOE G																	
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767																	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G																	
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695																	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA18)														
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*12	3782 X	1692	-0-	-2090	-0-	71 1	370	317 0	23 1	58				
						407 9								
*01	4495 X	3421	-0-	-1074	-0-	167 1	432	392 0	74 1	24				
						475 9								
*02	4060 X	2647	-0-	-1413	-0-	131 1	337	224 0	90 1	47				
						371 9								
*03	4495 X	2424	-0-	-2071	-0-	131 1	301	238 0	84 1	26				
						331 9								
*04	3300 X	1483	-0-	-1817	-0-	68 1	137	118 0	34 1	11				
						151 9								
*05	3410 X	1004	-0-	-2406	-0-	51 1	26	33 0	3 1	1				
						29 9								
*06	3300 X	506	-0-	-2794	-0-	18 1	169	159 0	1 1	10				
						186 9								
*07	2914 X	383	-0-	-2531	-0-	14 1	116	98 0	18 1	10				
						128 9								
*08	2418 X	287	-0-	-2131	-0-	12 1	79	67 0	16 1	6				
						87 9								
*09	1500 X	101	-0-	-1399	-0-	92 2	8	11 0	3 1	-0-				
						90 2								
*10	992 X	153	-0-	-839	-0-	90 2	57	54 0	1 1	3				
						36 2								
*11	510 X	97	-0-	-413	-0-	61 9	55	51 0		6				

BRISCOE R														
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
*12	11253 X	7912	-0-	-3341	-0-	431 1	159	140 0	28 1	25				
						175 9								
*01	11098 X	7048	-0-	-4050	-0-	394 1	166	151 0	31 1	9				
						183 9								
*02	10108 X	5803	-0-	-4305	-0-	327 1	146	96 0	39 1	20				
						161 9								
*03	11191 X	8526	-0-	-2665	-0-	518 1	188	150 0	42 1	16				
						207 9								
*04	10830 X	4769	-0-	-6061	-0-	248 1	134	116 0	23 1	11				
						147 9								
*05	7936 X	4575	-0-	-3361	-0-	233 1	64	69 0	3 1	3				
						70 9								
*06	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	721 1	272	257 0	2 1	16				
						299 9								
*07	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	558 1	207	174 0	31 1	18				
						228 9								
*08	8525 X	3588	-0-	-4937	-0-	196 1	80	68 0	24 1	6				
						88 9								
*09	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-	207 1	-0-	3 0	3 1	-0-				
						29 9								
*10	13702 X	4066	-0-	-9636	-0-	207 1	26	25 0		1				
						29 9								
*11	13260 X	3017	-0-	-10243	-0-	153 1	62	56 0		7				
						68 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	472	1	7983	2	Y	185	161	0	29
						204	9							
*01	9610 X	8468	-0-	-1142	-0-	471	1	7767	2	Y	209	190	0	11
						230	9							
*02	8680 X	7128	-0-	-1552	-0-	403	1	6530	2	Y	177	117	0	24
						195	9							
*03	9610 X	8018	-0-	-1592	-0-	486	1	7324	2	Y	189	150	0	16
						208	9							
*04	8850 X	7050	-0-	-1800	-0-	363	1	6518	2	Y	154	133	0	12
						169	9							
*05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	571	1	10409	2	Y	231	229	0	11
						254	9							
*06	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	535	1	9109	2	Y	191	184	0	11
						210	9							
*07	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	558	1	9217	2	Y	197	166	0	17
						217	9							
*08	11253 X	10938	-0-	-315	-0-	599	1	10101	2	Y	216	185	0	15
						238	9							
*09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	614	1	10772	2	Y	227	223	0	12
						250	9							
*10	11253 X	9567	-0-	-1686	-0-	477	1	8877	2	Y	194	191	0	10
						213	9							
*11	10590 X	6465	-0-	-4125	-0-	332	1	5956	2	Y	161	151	0	18
						177	9							
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
*12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	243	1	4125	2	Y	572	497	0	89
						629	9							
*01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	186	1	3091	2	Y	454	411	0	25
						499	9							
*02	3612 X	2224	-0-	-1388	-0-	112	1	1848	2	Y	240	161	0	33
						264	9							
*03	4061 X	3392	-0-	-669	-0-	188	1	2861	2	Y	312	248	0	27
						343	9							
*04	3930 X	2043	-0-	-1887	-0-	104	1	1881	2	Y	53	46	0	4
						58	9							
*05	4061 X	927	-0-	-3134	-0-	43	1	812	2	Y	65	65	0	3
						72	9							
*06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	203	1	3467	2	Y	161	153	0	9
						177	9							
*07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	192	1	3201	2	Y	214	179	0	19
						235	9							
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	183	1	3050	2	Y	161	138	0	11
						177	9							
*09	3840 X	2132	-0-	-1708	-0-	105	1	1821	2	Y	187	183	0	10
						206	9							
*10	3968 X	2128	-0-	-1840	-0-	91	1	1705	2	Y	302	293	0	15
						332	9							
*11	3840 X	858	-0-	-2982	-0-	35	1	633	2	Y	173	164	0	20
						190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA2)															
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
*12	T. A.	140	-0-	140	773	7	1	133	2	Y	-0-				-0-
*01	1524 X	751	-0-	-773	-0-	44	1	707	2	Y	-0-				-0-
*02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				-0-
*03	558 X	7	-0-	-551	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
*04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
*05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
*06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE C														WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE C														WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570	
*04	14B2 EXT	4393	-0-	4393	4393	231	1	4162	2	Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	46355	-0-	46355	50748	2190	1	40017	2	Y	3771	3584	0		187
						4148	9								
*06	141553 X	90805	-0-	-50748	-0-	4692	1	79811	2	Y	5729	5462	0	118	336
						6302	9								
*07	87234 X	50194	-0-	-37040	-0-	2673	1	44314	2	Y	2915	2447	0	546	258
						3207	9								
*08	87234 X	40850	-0-	-46384	-0-	2154	1	36221	2	Y	2250	1937	0	414	157
						2475	9								
*09	84420 X	31815	-0-	-52605	-0-	1625	1	28468	2	Y	1565	1570	0	71	81
						1722	9								
*10	87234 X	26866	-0-	-60368	-0-	1304	1	24217	2	Y	1223	1208	0	35	61
						1345	9								
*11	84420 X	12509	-0-	-71911	-0-	611	1	11042	2	Y	778	735	0	16	88
						856	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	457 1	7716 2	Y	59	52 0	6 1			9
*01	8184 X	8015	-0-	-169	-0-	65 9	455 1	7475 2	Y	77	69 0	13 1		4
*02	7392 X	6586	-0-	-806	-0-	85 9	378 1	6130 2	Y	71	46 0	19 1		10
*03	8246 X	6873	-0-	-1373	-0-	78 9	423 1	6386 2	Y	58	46 0	17 1		5
*04	7980 X	5009	-0-	-2971	-0-	64 9	263 1	4703 2	Y	39	34 0	7 1		3
*05	8246 X	6592	-0-	-1654	-0-	43 9	338 1	6211 2	Y	39	39 0	1 1		2
*06	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	43 9	477 1	8073 2	Y	53	51 0	1 1		3
*07	7285 X	7044	-0-	-241	-0-	58 9	397 1	6605 2	Y	38	32 0	6 1		3
*08	6882 X	6605	-0-	-277	-0-	42 9	369 1	6190 2	Y	42	36 0	6 1		3
*09	8610 X	6198	-0-	-2412	-0-	46 9	332 1	5819 2	Y	43	43 0	1 1		2
*10	8897 X	6362	-0-	-2535	-0-	324 1	47 9	5979 2	Y	54	52 0	1 1		3
*11	8610 X	5587	-0-	-3023	-0-	59 9	289 1	5236 2	Y	56	52 0	1 1		6
						62 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: C640H		RRCID -> 281014			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH				WELL #: B107H	RRCID -> 281015	COMPL. DATE 09/09/2017	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9543	- 14926
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	B109H	RRCID ->	281016	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9637 - 15139
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	B605H	RRCID ->	281017	COMPL. DATE 09/19/2017			TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	9308	-	14766
*12	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	1211	1	20465	2	Y	161	140	0	18	1	25
*01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	1452	1	23967	2	Y	206	187	0	33	1	11
*02	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	1206	1	19640	2	Y	154	102	0	42	1	21
*03	22506	X	19311	-0-	-3195	-0-	1196	1	17963	2	Y	138	109	0	38	1	12
*04	24810	X	21411	-0-	-3399	-0-	1120	1	20145	2	Y	133	115	0	19	1	11
*05	25637	X	20475	-0-	-5162	-0-	1059	1	19315	2	Y	92	95	0	3	1	5
*06	24810	X	19649	-0-	-5161	-0-	1086	1	18450	2	Y	103	99	0	3	1	6
*07	23281	X	20141	-0-	-3140	-0-	1138	1	18892	2	Y	101	84	0	14	1	9
*08	22134	X	14346	-0-	-7788	-0-	803	1	13490	2	Y	48	41	0	13	1	3
*09	21420	X	20520	-0-	-900	-0-	1100	1	19289	2	Y	119	114	0	2	1	6
*10	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	1069	1	19817	2	Y	120	117	0	3	1	6
*11	19650	X	19500	-0-	-150	-0-	1014	1	18378	2	Y	98	91	0	2	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		B607H	RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH		9165 PERF. 9312		- 14702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	887	1	15038	2	Y	153	132	0	12	24
*01	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	168	9	11242	2	Y	138	125	0	29	8
*02	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	681	1	12915	2	Y	151	100	0	38	21
*03	12679 X	7301	-0-	-5378	-0-	152	9	6846	2	Y	-0-	21	1		-0-
*04	12270 X	9605	-0-	-2665	-0-	795	1	9099	2	Y	-0-				-0-
*05	12679 X	11030	-0-	-1649	-0-	166	9	10456	2	Y	1	1	0		-0-
*06	12270 X	5260	-0-	-7010	-0-	455	1	4967	2	Y	-0-				-0-
*07	15376 X	1499	-0-	-13877	-0-	506	1	1413	2	Y	-0-				-0-
*08	11036 X	1248	-0-	-9788	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-				-0-
*09	10680 X	6149	-0-	-4531	-0-	332	1	5810	2	Y	6	6	0		-0-
*10	11036 X	2410	-0-	-8626	-0-	7	9	2285	2	Y	1	1	0		-0-
*11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-	124	1			Y	-0-				-0-
						1	9								

BRISCOE R GU5 STATE			WELL #:		147H	RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH		7045 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		C138H	RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH		9002 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE G GU1 (SA)			WELL #:		82H	RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH		7762 PERF. 7828		- 14564	
*12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
*01	8463 X	5317	-0-	-3146	-0-	288	1	4756	2	Y	248	224	0	10	14
*02	7644 X	4811	-0-	-2833	-0-	273	9	4342	2	Y	185	124	0	49	26
*03	8463 X	84	-0-	-8379	-0-	265	1	79	2	Y	4	4	0	26	-0-
						204	9								
*04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
*05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	4	9			Y	-0-				-0-
*06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-				-0-
*07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
*08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE					
*12	3999 X	414	-0-	-3585	-0-	23	1	374	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
*01	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	478	1	7869	2	Y	352	319	0	19
						387	9							
*02	5460 X	1500	-0-	-3960	-0-	85	1	1370	2	Y	41	25	0	6
						45	9							
*03	6045 X	2	-0-	-6043	-0-	2	2			Y	-0-	6	1	-0-
*04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-			-0-
*05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-			-0-
*06	8460 X	312	-0-	-8148	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-
*07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	2	Y	14	11	0	1
						15	9							
*08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1	-0-
*09	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
*12	17856 X	14801	-0-	-3055	-0-	825	1	13926	2	Y	45	39	0	7
						50	9							
*01	15934 X	13894	-0-	-2040	-0-	793	1	13042	2	Y	54	49	0	3
						59	9							
*02	14336 X	11884	-0-	-2452	-0-	685	1	11146	2	Y	48	31	0	7
						53	9							
*03	15872 X	13389	-0-	-2483	-0-	832	1	12506	2	Y	46	36	0	4
						51	9							
*04	15360 X	9278	-0-	-6082	-0-	487	1	8750	2	Y	37	32	0	3
						41	9							
*05	14818 X	11910	-0-	-2908	-0-	619	1	11241	2	Y	45	45	0	2
						50	9							
*06	13440 X	13030	-0-	-410	-0-	723	1	12275	2	Y	29	28	0	2
						32	9							
*07	13392 X	12064	-0-	-1328	-0-	685	1	11355	2	Y	22	18	0	2
						24	9							
*08	13392 X	12690	-0-	-702	-0-	712	1	11948	2	Y	27	23	0	2
						30	9							
*09	13020 X	11946	-0-	-1074	-0-	643	1	11277	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
*10	13454 X	12221	-0-	-1233	-0-	624	1	11557	2	Y	36	34	0	2
						40	9							
*11	13020 X	8551	-0-	-4469	-0-	448	1	8053	2	Y	45	42	0	5
						50	9							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE STATE AR (SA2)				WELL #:	21H	RRCID -> 281026				COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	22196 X	18864	-0-	-3332	-0-	1049 57 9	1	17758	2	Y	52	45 0		4	1	8	
*01	20522 X	18733	-0-	-1789	-0-	1069 59 9	1	17605	2	Y	54	49 0		10	1	3	
*02	17696 X	15422	-0-	-2274	-0-	889 54 9	1	14479	2	Y	49	32 0		13	1	7	
*03	19034 X	17227	-0-	-1807	-0-	1069 54 9	1	16104	2	Y	49	38 0		14	1	4	
*04	18420 X	12637	-0-	-5783	-0-	665 37 9	1	11935	2	Y	34	29 0		6	1	3	
*05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	1041 62 9	1	18996	2	Y	56	55 0		1	1	3	
*06	18120 X	16803	-0-	-1317	-0-	931 34 9	1	15838	2	Y	31	30 0		2	1	2	
*07	17236 X	15046	-0-	-2190	-0-	854 31 9	1	14161	2	Y	28	24 0		4	1	2	
*08	20119 X	15192	-0-	-4927	-0-	853 35 9	1	14304	2	Y	32	28 0		4	1	2	
*09	19470 X	13008	-0-	-6462	-0-	700 34 9	1	12274	2	Y	31	30 0		1	1	2	
*10	20119 X	15471	-0-	-4648	-0-	788 48 9	1	14635	2	Y	44	43 0		1	1	2	
*11	16800 X	14947	-0-	-1853	-0-	778 78 9	1	14091	2	Y	71	64 0		1	1	8	
GALVAN RANCH				WELL #:	A758H	RRCID -> 281045				COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675			
*12	30907 X	5507	-0-	-25400	-0-	302 56 9	1	5149	2	Y	51	43 0				8	
*01	56358 X	34580	-0-	-21778	-0-	1968 143 9	1	32469	2	Y	130	118 0		13	1	7	
*02	50904 X	29703	-0-	-21201	-0-	1710 121 9	1	27872	2	Y	110	74 0		28	1	15	
*03	29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	1812 167 9	1	27255	2	Y	152	120 0		34	1	13	
*04	33480 X	27489	-0-	-5991	-0-	1442 122 9	1	25925	2	Y	111	95 0		20	1	9	
*05	34596 X	24783	-0-	-9813	-0-	1277 197 9	1	23309	2	Y	179	177 0		2	1	9	
*06	33480 X	19490	-0-	-13990	-0-	1083 1	1	18407	2	Y	-0-	3 0		6	1	-0-	
*07	32891 X	22743	-0-	-10148	-0-	1293 1	1	21450	2	Y	-0-					-0-	
*08	29233 X	21771	-0-	-7462	-0-	1224 1	1	20547	2	Y	-0-					-0-	
*09	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	1534 74 9	1	26882	2	Y	67	64 0				3	
*10	28780 X	28780	-0-	-0-	-0-	1467 83 9	1	27230	2	Y	75	73 0		1	1	4	
*11	22020 X	11199	-0-	-10821	-0-	584 40 9	1	10575	2	Y	36	35 0		1	1	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																			
GALVAN RANCH			WELL #: A760H			RRCID -> 281046			COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH		9090		PERF. 9402		- 15569			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	25110	X	7388	-0-		-17722		-0-			408 64 9	1	6916	2	Y	58		49	0		9	
*01	27547	X	27547	-0-		-0-		-0-			1570 108 9	1	25869	2	Y	98		89	0	13	1	5
*02	29058	X	29058	-0-		-0-		-0-			1676 113 9	1	27269	2	Y	103		68	0	26	1	14
*03	28099	X	28099	-0-		-0-		-0-			1744 121 9	1	26234	2	Y	110		86	0	28	1	10
*04	26685	X	26685	-0-		-0-		-0-			1403 113 9	1	25169	2	Y	103		90	0	15	1	8
*05	31837	X	26626	-0-		-5211		-0-			1378 121 9	1	25127	2	Y	110		111	0	2	1	5
*06	30810	X	26116	-0-		-4694		-0-			1443 121 9	1	24552	2	Y	110		105	0	4	1	6
*07	31899	X	23758	-0-		-8141		-0-			1345 103 9	1	22310	2	Y	94		78	0	14	1	8
*08	28086	X	22485	-0-		-5601		-0-			1257 103 9	1	21125	2	Y	94		81	0	14	1	7
*09	26700	X	10475	-0-		-16225		-0-			565 42 9	1	9868	2	Y	38		40	0	3	1	2
*10	26970	X	14389	-0-		-12581		-0-			731 58 9	1	13600	2	Y	53		51	0	1	1	3
*11	26100	X	22650	-0-		-3450		-0-			1181 70 9	1	21399	2	Y	64		59	0	1	1	7
GALVAN RANCH			WELL #: A757H			RRCID -> 281047			COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH		9038		PERF. 9535		- 16167			
*12	12152	X	7966	-0-		-4186		-0-			437 127 9	1	7402	2	Y	115		97	0		18	
*01	37596	X	37596	-0-		-0-		-0-			2129 398 9	1	35069	2	Y	362		328	0	32	1	20
*02	30635	X	30635	-0-		-0-		-0-			1766 161 9	1	28708	2	Y	146		96	0	50	1	20
*03	15060	X	15060	-0-		-0-		-0-			933 85 9	1	14042	2	Y	77		60	0	30	1	7
*04	32820	X	18494	-0-		-14326		-0-			967 116 9	1	17411	2	Y	105		91	0	12	1	9
*05	33914	X	21706	-0-		-12208		-0-			1124 124 9	1	20458	2	Y	113		114	0	2	1	6
*06	32820	X	20937	-0-		-11883		-0-			1155 125 9	1	19657	2	Y	114		109	0	4	1	7
*07	32116	X	23473	-0-		-8643		-0-			1331 122 9	1	22020	2	Y	111		94	0	14	1	10
*08	26824	X	26824	-0-		-0-		-0-			1501 124 9	1	25199	2	Y	113		97	0	18	1	8
*09	29287	X	29287	-0-		-0-		-0-			1575 138 9	1	27574	2	Y	125		123	0	4	1	6
*10	24851	X	24851	-0-		-0-		-0-			1264 151 9	1	23436	2	Y	137		133	0	3	1	7
*11	28548	X	28548	-0-		-0-		-0-			1486 139 9	1	26923	2	Y	126		117	0	2	1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)														
WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE G (SA1)														
WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674														
*12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
*02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA8)														
WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
*12	3658 X	2274	-0-	-1384	-0-	125 1	2084 2	Y		59	51 0	6 1		9
*01	3472 X	2854	-0-	-618	-0-	65 9	2610 2	Y		76	69 0	12 1		4
*02	2856 X	1784	-0-	-1072	-0-	160 1	1627 2	Y		52	35 0	14 1		7
*03	2511 X	1626	-0-	-885	-0-	84 9	1465 2	Y		56	43 0	15 1		5
*04	2760 X	350	-0-	-2410	-0-	100 1	320 2	Y		13	12 0	5 1		1
*05	2852 X	1427	-0-	-1425	-0-	57 9	1314 2	Y		38	37 0			2
*06	2760 X	459	-0-	-2301	-0-	99 1	415 2	Y		18	18 0	1 1		1
*07	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	62 9	1095 2	Y		32	27 0	3 1		3
*08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	16 1	2459 2	Y		65	56 0	7 1		5
*09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	14 9	3577 2	Y		84	83 0	2 1		4
*10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	71 1	2868 2	Y		74	72 0	2 1		4
*11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	42 9	2678 2	Y		70	65 0	1 1		8
						24 1								
						20 9								
						65 1								
						35 9								
						147 1								
						72 9								
						204 1								
						92 9								
						153 1								
						81 9								
						148 1								
						77 9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	12090 X	10598	-0-	-1492	-0-	574	1	9708	2	Y	287	250	0	45
						316	9							
*01	11284 X	10283	-0-	-1001	-0-	570	1	9396	2	Y	288	261	0	16
						317	9							
*02	10192 X	9004	-0-	-1188	-0-	505	1	8217	2	Y	256	170	0	35
						282	9							
*03	11284 X	9853	-0-	-1431	-0-	596	1	8930	2	Y	297	235	0	26
						327	9							
*04	10470 X	7904	-0-	-2566	-0-	401	1	7254	2	Y	226	196	0	18
						249	9							
*05	10602 X	10535	-0-	-67	-0-	531	1	9709	2	Y	268	268	0	13
						295	9							
*06	10020 X	9664	-0-	-356	-0-	521	1	8856	2	Y	261	251	0	15
						287	9							
*07	9889 X	9328	-0-	-561	-0-	514	1	8548	2	Y	242	203	0	21
						266	9							
*08	10540 X	9004	-0-	-1536	-0-	493	1	8245	2	Y	242	208	0	17
						266	9							
*09	10200 X	8586	-0-	-1614	-0-	449	1	7867	2	Y	245	241	0	13
						270	9							
*10	10540 X	8718	-0-	-1822	-0-	430	1	7994	2	Y	267	262	0	13
						294	9							
*11	9660 X	7845	-0-	-1815	-0-	397	1	7206	2	Y	220	205	0	25
						242	9							

BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3100 N	12181	-0-	9081	9081	660 1	11151 2	Y	336	288 0	22 1	53		
*01	16150 X	7069	-0-	-9081	-0-	370 9	6450 2	Y	207	189 0	60 1	11		
*02	4872 X	410	-0-	-4462	-0-	228 9	386 2	Y	1	1 0	11 1	-0-		
*03	12183 X	366	-0-	-11817	-0-	23 1	345 2	Y	1	1 0		-0-		
*04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-	1 9		Y	-0-			-0-		
*05	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-	20 1		Y	-0-			-0-		
*06	6840 X	1469	-0-	-5371	-0-	1 9	1334 2	Y	52	49 0		3		
*07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	78 1	1549 2	Y	56	47 0	7 1	5		
*08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	57 9	570 2	Y	-0-	5 1		-0-		
*09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	91 1	707 2	Y	-0-			-0-		
*10	682 N	163	-0-	-519	-0-	62 9	154 2	Y	-0-			-0-		
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	34 1	246 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
*12	44702 X	36012	-0-	-8690	-0-	1994 1	33741 2	Y	252	220 0	31 1	39		
*01	45756 X	34528	-0-	-11228	-0-	277 9	32248 2	Y	294	266 0	51 1	16		
*02	41328 X	27687	-0-	-13641	-0-	1957 1	25823 2	Y	251	166 0	66 1	35		
*03	45756 X	31924	-0-	-13832	-0-	323 9	29593 2	Y	333	264 0	75 1	29		
*04	43290 X	34403	-0-	-8887	-0-	1588 1	32274 2	Y	303	262 0	45 1	25		
*05	36053 X	34310	-0-	-1743	-0-	276 9	32222 2	Y	294	298 0	6 1	15		
*06	33420 X	32702	-0-	-718	-0-	1965 1	30616 2	Y	261	252 0	9 1	15		
*07	35557 X	32306	-0-	-3251	-0-	366 9	30189 2	Y	270	226 0	35 1	24		
*08	35557 X	29547	-0-	-6010	-0-	1796 1	27602 2	Y	274	235 0	44 1	19		
*09	34410 X	29298	-0-	-5112	-0-	333 9	27428 2	Y	276	272 0	9 1	14		
*10	34348 X	31532	-0-	-2816	-0-	1765 1	29587 2	Y	319	311 0	6 1	16		
*11	32700 X	30879	-0-	-1821	-0-	323 9	28925 2	Y	324	299 0	4 1	37		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	26288 X	6008	-0-	-20280	-0-	334	1	5659	2	Y	14	12	0	2
						15	9							
*01	T. A.	34944	-0-	34944	34944	1972	1	32513	2	Y	417	377	0	23
						459	9							
*02	T. A.	29668	-0-	29668	64612	1700	1	27680	2	Y	262	175	0	36
						288	9							
*03	T. A.	30085	-0-	30085	94697	1857	1	27944	2	Y	258	206	0	22
						284	9							
*04	121345 X	26648	-0-	-94697	-0-	1392	1	25030	2	Y	205	176	0	17
						226	9							
*05	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	1216	1	22198	2	Y	168	173	0	8
						185	9							
*06	33840 X	20643	-0-	-13197	-0-	1138	1	19347	2	Y	144	139	0	8
						158	9							
*07	31000 X	20228	-0-	-10772	-0-	1136	1	18824	2	Y	244	204	0	22
						268	9							
*08	30070 X	25078	-0-	-4992	-0-	1401	1	23548	2	Y	117	101	0	8
						129	9							
*09	26670 X	2828	-0-	-23842	-0-	153	1	2662	2	Y	12	15	0	1
						13	9							
*10	23622 X	37	-0-	-23585	-0-	37	2			Y	-0-	1	0	-0-
11	24270 X	46	-0-	-24224	-0-	46	2			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT										
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																	
GALVAN RANCH			WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496	
*12	682 X	494	-0-	-188	-0-	29 1	464 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*01	1240 X	332	-0-	-908	-0-	19 1	313 2	Y	-0-		-0-
*02	1120 X	859	-0-	-261	-0-	51 1	808 2	Y	-0-		-0-
*03	1240 X	622	-0-	-618	-0-	37 1	585 2	Y	-0-		-0-
*04	750 X	251	-0-	-499	-0-	15 1	236 2	Y	-0-		-0-
*05	961 X	444	-0-	-517	-0-	24 1	420 2	Y	-0-		-0-
*06	930 X	285	-0-	-645	-0-	16 1	269 2	Y	-0-		-0-
*07	248 N	229	-0-	-19	-0-	14 1	215 2	Y	-0-		-0-
*08	434 N	222	-0-	-212	-0-	12 1	210 2	Y	-0-		-0-
*09	300 N	247	-0-	-53	-0-	12 1	210 2	Y	23	22 0	1
						25 9					
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	Y	10	10 0	1 1
						11 9					-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	1598	-0-	1598	1598	63 1	1088 2	Y	406	341 0	29 1
						447 9					36
*08	14B2 EXT	4484	-0-	4484	6082	194 1	3298 2	Y	902	777 0	98 1
						992 9					63
*09	14B2 EXT	3128	-0-	3128	9210	157 1	2752 2	Y	199	224 0	28 1
						219 9					10
*10	14B2 EXT	2164	-0-	2164	11374	89 1	1647 2	Y	389	375 0	5 1
						428 9					19
*11	13062 X	1688	-0-	-11374	-0-	77 1	1371 2	Y	218	207 0	5 1
						240 9					25

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	7750 X	6439	-0-	-1311	-0-	353	1	5954	2	Y	120	104	0	19
						132	9							
*01	6944 X	6406	-0-	-538	-0-	358	1	5905	2	Y	130	118	0	7
						143	9							
*02	6972 X	5515	-0-	-1457	-0-	314	1	5087	2	Y	104	69	0	14
						114	9							
*03	7719 X	6383	-0-	-1336	-0-	388	1	5863	2	Y	120	95	0	10
						132	9							
*04	7470 X	5921	-0-	-1549	-0-	307	1	5506	2	Y	98	85	0	8
						108	9							
*05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	350	1	6381	2	Y	107	108	0	5
						118	9							
*06	6210 X	6184	-0-	-26	-0-	338	1	5743	2	Y	94	90	0	6
						103	9							
*07	6386 X	5838	-0-	-548	-0-	327	1	5433	2	Y	71	60	0	6
						78	9							
*08	6851 X	1996	-0-	-4855	-0-	110	1	1857	2	Y	26	22	0	2
						29	9							
*09	6630 X	1943	-0-	-4687	-0-	104	1	1810	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
*10	6851 X	2150	-0-	-4701	-0-	107	1	1992	2	Y	46	44	0	2
						51	9							
*11	6180 X	1377	-0-	-4803	-0-	68	1	1270	2	Y	35	32	0	4
						39	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-		280	1	4694	2	460	400	0	72
							506	9						
*01	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-		326	1	5364	2	318	289	0	17
							350	9						
*02	5208 X	5018	-0-	-190	-0-		272	1	4442	2	276	183	0	38
							304	9						
*03	5766 X	5521	-0-	-245	-0-		325	1	4891	2	277	220	0	24
							305	9						
*04	6060 X	3826	-0-	-2234	-0-		193	1	3411	2	202	174	0	16
							222	9						
*05	6262 X	944	-0-	-5318	-0-		49	1	870	2	23	34	0	1
							25	9						
*06	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		324	1	5486	2	419	394	0	25
							461	9						
*07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		317	1	5211	2	307	258	0	27
							338	9						
*08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		334	1	5592	2	310	266	0	22
							341	9						
*09	6270 X	5888	-0-	-382	-0-		301	1	5272	2	286	283	0	15
							315	9						
*10	6479 X	5740	-0-	-739	-0-		278	1	5144	2	289	283	0	14
							318	9						
*11	6270 X	5261	-0-	-1009	-0-		261	1	4725	2	250	232	0	28
							275	9						

BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
*12	12090 X	10047	-0-	-2043	-0-		527	1	8907	2	557	486	0	87
							613	9						
*01	10633 X	9764	-0-	-869	-0-		524	1	8658	2	529	479	0	29
							582	9						
*02	9744 X	8746	-0-	-998	-0-		477	1	7785	2	440	292	0	61
							484	9						
*03	10788 X	8940	-0-	-1848	-0-		557	1	8348	2	32	26	0	3
							35	9						
*04	10440 X	6381	-0-	-4059	-0-		337	1	6024	2	18	15	0	2
							20	9						
*05	10044 X	6574	-0-	-3470	-0-		333	1	6034	2	188	180	0	9
							207	9						
*06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-		541	1	9152	2	432	410	0	25
							475	9						
*07	9672 X	8613	-0-	-1059	-0-		469	1	7793	2	319	268	0	28
							351	9						
*08	8928 X	8451	-0-	-477	-0-		452	1	7601	2	362	311	0	25
							398	9						
*09	10170 X	8298	-0-	-1872	-0-		425	1	7433	2	400	393	0	21
							440	9						
*10	10509 X	7974	-0-	-2535	-0-		385	1	7138	2	410	402	0	20
							451	9						
*11	10170 X	5966	-0-	-4204	-0-		296	1	5359	2	283	266	0	32
							311	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*12	4836 X	4703	-0-	-133	-0-	258	1	4383	2	Y	56	49	0	9
						62	9							9
*01	4898 X	4672	-0-	-226	-0-	261	1	4284	2	Y	115	105	0	6
						127	9							6
*02	4564 X	3832	-0-	-732	-0-	214	1	3532	2	Y	78	51	0	11
						86	9							11
*03	5053 X	4002	-0-	-1051	-0-	243	1	3678	2	Y	74	60	0	6
						81	9							6
*04	4890 X	2418	-0-	-2472	-0-	127	1	2246	2	Y	41	36	0	3
						45	9							3
*05	4712 X	4697	-0-	-15	-0-	239	1	4393	2	Y	59	58	0	3
						65	9							3
*06	4530 X	4457	-0-	-73	-0-	244	1	4157	2	Y	51	49	0	3
						56	9							3
*07	4247 X	3777	-0-	-470	-0-	211	1	3515	2	Y	46	38	0	4
						51	9							4
*08	4712 X	3377	-0-	-1335	-0-	186	1	3140	2	Y	46	39	0	3
						51	9							3
*09	4560 X	3613	-0-	-947	-0-	193	1	3369	2	Y	46	45	0	2
						51	9							2
*10	4712 X	3553	-0-	-1159	-0-	178	1	3307	2	Y	62	60	0	3
						68	9							3
*11	4470 X	3070	-0-	-1400	-0-	158	1	2872	2	Y	36	34	0	4
						40	9							4

GALVAN RANCH														
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
*12	45729 X	45729	-0-	-0-	-0-	2531	1	42796	2	Y	365	313	0	57
						402	9							57
*01	33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	1895	1	31250	2	Y	350	318	0	19
						385	9							19
*02	36260 X	18815	-0-	-17445	-0-	1066	1	17364	2	Y	350	233	0	48
						385	9							48
*03	40145 X	12438	-0-	-27707	-0-	761	1	11415	2	Y	238	187	0	21
						262	9							21
*04	38850 X	7594	-0-	-31256	-0-	394	1	7108	2	Y	84	72	0	7
						92	9							7
*05	40145 X	3635	-0-	-36510	-0-	186	1	3406	2	Y	39	42	0	2
						43	9							2
*06	32460 X	1313	-0-	-31147	-0-	72	1	1233	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							-0-
*07	20832 X	5761	-0-	-15071	-0-	326	1	5402	2	Y	30	25	0	3
						33	9							3
*08	12431 X	4547	-0-	-7884	-0-	254	1	4281	2	Y	11	10	0	1
						12	9							1
*09	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	446	1	7800	2	Y	47	46	0	2
						52	9							2
*10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	716	1	13317	2	Y	104	100	0	5
						114	9							5
*11	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	922	1	16672	2	Y	118	109	0	13
						130	9							13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	23870	X	8552	-0-	-15318	-0-	476 1	8048 2	Y		25	24 0	13 1	4
							28 9							
*01	28179	X	6736	-0-	-21443	-0-	382 1	6297 2	Y		52	47 0	6 1	3
							57 9							
*02	25452	X	19629	-0-	-5823	-0-	1128 1	18359 2	Y		129	86 0	28 1	18
							142 9							
*03	28179	X	22110	-0-	-6069	-0-	1368 1	20621 2	Y		110	86 0	32 1	10
							121 9							
*04	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	1177 1	21171 2	Y		98	85 0	15 1	8
							108 9							
*05	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	1124 1	20527 2	Y		77	79 0	2 1	4
							85 9							
*06	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	1241 1	21137 2	Y		92	89 0	2 1	5
							101 9							
*07	23219	X	23088	-0-	-131	-0-	1307 1	21683 2	Y		89	75 0	11 1	8
							98 9							
*08	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	1354 1	22751 2	Y		96	83 0	14 1	7
							106 9							
*09	22470	X	17903	-0-	-4567	-0-	963 1	16860 2	Y		73	73 0	3 1	4
							80 9							
*10	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	1197 1	22174 2	Y		108	105 0	2 1	5
							119 9							
*11	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	1457 1	26405 2	Y		112	103 0	1 1	13
							123 9							
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
*12	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	220 1	3733 2	Y		384	328 0	13 1	60
							422 9							
*01	4247	X	1545	-0-	-2702	-0-	82 1	1364 2	Y		90	82 0	63 1	5
							99 9							
*02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-			Y		-0-	5 1		-0-
*03	5084	X	2	-0-	-5082	-0-	2 2		Y		-0-			-0-
*04	4920	X	3	-0-	-4917	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
*05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y		-0-			-0-
*06	1500	X	23	-0-	-1477	-0-	23 2		Y		-0-			-0-
*07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y		-0-			-0-
*08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-			-0-
*09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y		-0-			-0-
*10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED													
GALVAN RANCH										WELL #: A755H										RRCID -> 281097			
COMPL. DATE 10/04/2022										TOTAL DEPTH 9086										PERF. 9753 - 16281			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
*12	22072 X	2	-0-	-22070	-0-		2 2			Y	-0-					-0-							
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*03	T. A.	34	-0-	34	34		34 2			Y	-0-					-0-							
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-							
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-							
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-							
*07	34 N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-		37 1	701 2		Y	1	1 0				-0-							
							1 9																

GALVAN RANCH										WELL #: C641H										RRCID -> 281124			
COMPL. DATE 08/01/2015										TOTAL DEPTH 8871										PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

GALVAN RANCH										WELL #: C642H										RRCID -> 281125			
COMPL. DATE 08/19/2015										TOTAL DEPTH 8775										PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

SAN AMBROSIA F (SA) 12										WELL #: 7H										RRCID -> 281126			
COMPL. DATE 04/01/2015										TOTAL DEPTH 6665										PERF.15012 - 15240			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	17763 X	2039	-0-	-15724	-0-	114	1	1912	2	Y	12	10	0	2
						13	9							
*01	T. A.	30459	-0-	30459	30459	1735	1	28629	2	Y	86	78	0	5
						95	9							
*02	T. A.	19532	-0-	19532	49991	1127	1	18358	2	Y	43	27	0	6
						47	9							
*03	T. A.	18151	-0-	18151	68142	1129	1	16986	2	Y	33	26	0	3
						36	9							
*04	84490 X	16348	-0-	-68142	-0-	863	1	15462	2	Y	21	18	0	2
						23	9							
*05	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	800	1	14542	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*06	29490 X	13843	-0-	-15647	-0-	772	1	13058	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*07	19344 X	12253	-0-	-7091	-0-	695	1	11547	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
*08	18135 X	1048	-0-	-17087	-0-	57	1	989	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	16350 X	19	-0-	-16331	-0-	15	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
*10	15376 X	12	-0-	-15364	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*11	13830 X	1869	-0-	-11961	-0-	91	1	1635	2	Y	130	115	0	15
						143	9							

BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
*12	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	407	1	6877	2	Y	120	105	0	19
						132	9							
*01	7595 X	7134	-0-	-461	-0-	399	1	6593	2	Y	129	117	0	7
						142	9							
*02	7280 X	3514	-0-	-3766	-0-	199	1	3238	2	Y	70	45	0	10
						77	9							
*03	8060 X	5249	-0-	-2811	-0-	322	1	4826	2	Y	92	73	0	8
						101	9							
*04	7800 X	3568	-0-	-4232	-0-	179	1	3210	2	Y	163	142	0	13
						179	9							
*05	7440 X	5497	-0-	-1943	-0-	277	1	5096	2	Y	113	117	0	6
						124	9							
*06	6900 X	4055	-0-	-2845	-0-	218	1	3754	2	Y	75	73	0	4
						83	9							
*07	5239 X	4905	-0-	-334	-0-	276	1	4553	2	Y	69	57	0	6
						76	9							
*08	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	409	1	6853	2	Y	110	94	0	8
						121	9							
*09	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	362	1	6342	2	Y	113	111	0	6
						124	9							
*10	5487 X	4749	-0-	-738	-0-	241	1	4420	2	Y	80	79	0	4
						88	9							
*11	7140 X	3087	-0-	-4053	-0-	158	1	2866	2	Y	57	54	0	6
						63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	9269 X	8575	-0-	-694	-0-	466	1	7885	2	Y	204	177	0	32
						224	9							
*01	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	560	1	9191	2	Y	273	247	0	15
						300	9							
*02	8848 X	8387	-0-	-461	-0-	473	1	7681	2	Y	212	142	0	29
						233	9							
*03	9796 X	9695	-0-	-101	-0-	587	1	8837	2	Y	246	195	0	21
						271	9							
*04	9720 X	6855	-0-	-2865	-0-	352	1	6321	2	Y	165	143	0	13
						182	9							
*05	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	609	1	11134	2	Y	237	235	0	12
						261	9							
*06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	554	1	9427	2	Y	214	206	0	13
						235	9							
*07	9703 X	9286	-0-	-417	-0-	515	1	8556	2	Y	195	165	0	17
						215	9							
*08	12028 X	8566	-0-	-3462	-0-	468	1	7877	2	Y	201	173	0	14
						221	9							
*09	11640 X	8984	-0-	-2656	-0-	472	1	8275	2	Y	215	212	0	11
						237	9							
*10	12028 X	9013	-0-	-3015	-0-	447	1	8313	2	Y	230	225	0	11
						253	9							
*11	10230 X	8891	-0-	-1339	-0-	454	1	8227	2	Y	191	177	0	22
						210	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
*12	24583 X	7440	-0-	-17143	-0-	412	1	7008	2	Y	18	16	0	3
						20	9							
*01	14074 X	3471	-0-	-10603	-0-	197	1	3238	2	Y	33	30	0	2
						36	9							
*02	5740 X	3402	-0-	-2338	-0-	198	1	3182	2	Y	20	12	0	3
						22	9							
*03	7440 X	3185	-0-	-4255	-0-	197	1	2966	2	Y	20	15	0	2
						22	9							
*04	7200 X	711	-0-	-6489	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	2	1	-0-
*05	7440 X	1764	-0-	-5676	-0-	91	1	1665	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*06	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	374	1	6345	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
*07	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	828	1	13730	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*08	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	830	1	13926	2	Y	16	13	0	1
						18	9							
*09	6750 X	5560	-0-	-1190	-0-	298	1	5232	2	Y	27	26	0	1
						30	9							
*10	14570 X	827	-0-	-13743	-0-	43	1	778	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	17174 X	50	-0-	-17124	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	14105	-0-	14105	14105	804	1	13257	2	Y	40	37 0	1 1	2
						44	9							
*02	T. A.	18567	-0-	18567	32672	1069	1	17388	2	Y	100	65 0	23 1	14
						110	9							
*03	T. A.	19068	-0-	19068	51740	1183	1	17784	2	Y	92	73 0	25 1	8
						101	9							
*04	70791 X	19051	-0-	-51740	-0-	999	1	17968	2	Y	76	65 0	13 1	6
						84	9							
*05	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	998	1	18267	2	Y	68	69 0	2 1	3
						75	9							
*06	19890 X	18699	-0-	-1191	-0-	1033	1	17591	2	Y	68	65 0	2 1	4
						75	9							
*07	20553 X	19467	-0-	-1086	-0-	1102	1	18282	2	Y	75	62 0	10 1	7
						83	9							
*08	19685 X	19288	-0-	-397	-0-	1078	1	18131	2	Y	72	62 0	12 1	5
						79	9							
*09	19050 X	18490	-0-	-560	-0-	995	1	17416	2	Y	72	71 0	2 1	4
						79	9							
*10	19468 X	19207	-0-	-261	-0-	977	1	18144	2	Y	78	76 0	2 1	4
						86	9							
*11	18840 X	11355	-0-	-7485	-0-	591	1	10689	2	Y	68	63 0	1 1	8
						75	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
*12	3100 N	10918	-0-	7818	7818	609 12 9	1	10297	2	Y	11	9 0	2 1	2
*01	3100 N	5164	-0-	2064	9882	292 55 9	1	4817	2	Y	50	45 0	4 1	3
*02	2800 N	3550	-0-	750	10632	200 46 9	1	3304	2	Y	42	26 0	13 1	6
*03	14404 X	3772	-0-	-10632	-0-	234 41 9	1	3497	2	Y	37	31 0	9 1	3
*04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	181 40 9	1	3254	2	Y	36	31 0	5 1	3
*05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	126 57 9	1	2303	2	Y	52	51 0	1 1	3
*06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	126 4 9	1	2106	2	Y	4	5 0	2 1	-0-
*07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	268 55 9	1	4449	2	Y	50	42 0	4 1	4
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	321 29 9	1	5365	2	Y	26	22 0	6 1	2
*09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	256 23 9	1	4503	2	Y	21	21 0	1 1	1
*10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	256 57 9	1	4742	2	Y	52	49 0	1 1	3
*11	5520 X	4718	-0-	-802	-0-	244 46 9	1	4428	2	Y	42	39 0	1 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	384	1	6506	2	Y	117	100	0	18
						129	9							
*01	5704 X	4422	-0-	-1282	-0-	244	1	4023	2	Y	141	127	0	8
						155	9							
*02	5012 X	3794	-0-	-1218	-0-	214	1	3495	2	Y	77	51	0	11
						85	9							
*03	6696 X	3380	-0-	-3316	-0-	208	1	3121	2	Y	46	36	0	4
						51	9							
*04	6480 X	2982	-0-	-3498	-0-	155	1	2775	2	Y	47	40	0	4
						52	9							
*05	6696 X	2747	-0-	-3949	-0-	136	1	2508	2	Y	94	92	0	5
						103	9							
*06	4290 X	4097	-0-	-193	-0-	217	1	3730	2	Y	136	130	0	8
						150	9							
*07	4185 X	2896	-0-	-1289	-0-	159	1	2670	2	Y	61	52	0	5
						67	9							
*08	3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	124	1	2064	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*09	4110 X	2378	-0-	-1732	-0-	120	1	2068	2	Y	173	164	0	9
						190	9							
*10	4247 X	1392	-0-	-2855	-0-	64	1	1226	2	Y	93	93	0	5
						102	9							
*11	4110 X	2596	-0-	-1514	-0-	128	1	2301	2	Y	152	139	0	17
						167	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
*12	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	1182	1	19980	2	Y	53	46	0	8
						58	9							
*01	21731 X	20779	-0-	-952	-0-	1184	1	19532	2	Y	57	51	0	3
						63	9							
*02	21140 X	18407	-0-	-2733	-0-	1062	1	17291	2	Y	49	32	0	7
						54	9							
*03	23405 X	12730	-0-	-10675	-0-	791	1	11884	2	Y	50	39	0	4
						55	9							
*04	22650 X	16311	-0-	-6339	-0-	856	1	15378	2	Y	70	60	0	6
						77	9							
*05	21235 X	15997	-0-	-5238	-0-	829	1	15125	2	Y	39	42	0	2
						43	9							
*06	20100 X	17710	-0-	-2390	-0-	981	1	16681	2	Y	44	42	0	3
						48	9							
*07	20398 X	12689	-0-	-7709	-0-	718	1	11942	2	Y	26	23	0	2
						29	9							
*08	16864 X	8233	-0-	-8631	-0-	462	1	7745	2	Y	24	20	0	2
						26	9							
*09	17700 X	272	-0-	-17428	-0-	15	1	257	2	Y	-0-	1	0	-0-
*10	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-			-0-
*11	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
BRISCOE R GU5 STATE			WELL #: 1483H			RRCID -> 281219			COMPL. DATE 08/22/2020			TOTAL DEPTH 7048			PERF. 7753 - 14753		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	12989 X	9853	-0-	-3136	-0-		546 69	1 9	9238	2	Y	63	54 0	7 1			10
*01	10509 X	9682	-0-	-827	-0-		549 81	1 9	9052	2	Y	74	67 0	13 1			4
*02	9492 X	8449	-0-	-1043	-0-		485 77	1 9	7887	2	Y	70	45 0	19 1			10
*03	10509 X	9397	-0-	-1112	-0-		583 74	1 9	8740	2	Y	67	54 0	17 1			6
*04	9900 X	6291	-0-	-3609	-0-		329 43	1 9	5919	2	Y	39	35 0	7 1			3
*05	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-		513 58	1 9	9376	2	Y	53	52 0	1 1			3
*06	9360 X	9251	-0-	-109	-0-		510 45	1 9	8696	2	Y	41	40 0	2 1			2
*07	9393 X	8818	-0-	-575	-0-		498 43	1 9	8277	2	Y	39	32 0	6 1			3
*08	9951 X	7448	-0-	-2503	-0-		416 41	1 9	6991	2	Y	37	32 0	5 1			3
*09	9630 X	8591	-0-	-1039	-0-		461 78	1 9	8052	2	Y	71	69 0	1 1			4
*10	9951 X	8651	-0-	-1300	-0-		435 107	1 9	8109	2	Y	97	94 0	2 1			5
*11	9240 X	6919	-0-	-2321	-0-		359 62	1 9	6498	2	Y	56	54 0	1 1			6
BRISCOE G			WELL #: 805H			RRCID -> 281228			COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7727			PERF. 7974 - 14405		
*12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-		427 164	1 9	7188	2	Y	149	131 0	21 1			23
*01	7130 X	2981	-0-	-4149	-0-		166 51	1 9	2764	2	Y	46	41 0	26 1			2
*02	8596 X	1121	-0-	-7475	-0-		64 7	1 9	1050	2	Y	6	5 0	2 1			1
*03	9517 X	34	-0-	-9483	-0-		34	2			Y	-0-	1 1				-0-
*04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-						Y	-0-					-0-
*05	7812 X	4585	-0-	-3227	-0-		231 124	1 9	4230	2	Y	113	107 0				6
*06	2880 X	1372	-0-	-1508	-0-		74 41	1 9	1257	2	Y	37	37 0	4 1			2
*07	1240 X	853	-0-	-387	-0-		48 1	1 9	804	2	Y	1	1 0	2 1			-0-
*08	4588 X	487	-0-	-4101	-0-		28	1	459	2	Y	-0-					-0-
*09	4440 X	363	-0-	-4077	-0-		20	1	343	2	Y	-0-					-0-
*10	4588 X	605	-0-	-3983	-0-		31	1	574	2	Y	-0-					-0-
*11	1380 X	641	-0-	-739	-0-		34 7	1 9	600	2	Y	6	5 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE G			WELL #: 807H			RRCID -> 281229			COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	3503 X	64	-0-	-3439	-0-	64	2		Y	-0-				-0-	
*01	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	198	1	3275	2	62	57	0	2 1	3	
						68	9								
*02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	413	1	6715	2	42	25	0	14 1	6	
						46	9								
*03	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	679	1	10154	2	387	307	0	52 1	34	
						426	9								
*04	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	430	1	7757	2	216	187	0	45 1	18	
						238	9								
*05	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	803	1	14613	2	330	328	0	4 1	16	
						363	9								
*06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	595	1	10122	2	221	214	0	10 1	13	
						243	9								
*07	11253 X	9810	-0-	-1443	-0-	542	1	9008	2	236	198	0	30 1	21	
						260	9								
*08	15779 X	10905	-0-	-4874	-0-	596	1	10012	2	270	233	0	39 1	19	
						297	9								
*09	15270 X	10863	-0-	-4407	-0-	567	1	9989	2	279	276	0	8 1	14	
						307	9								
*10	15779 X	11692	-0-	-4087	-0-	579	1	10761	2	320	312	0	6 1	16	
						352	9								
*11	10950 X	6949	-0-	-4001	-0-	359	1	6462	2	116	115	0	4 1	13	
						128	9								
BRISCOE R			WELL #: 227H			RRCID -> 281243			COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359			
*12	4247 X	3243	-0-	-1004	-0-	167	1	2824	2	Y	229	199	0	24 1	36
						252	9								
*01	4154 X	2695	-0-	-1459	-0-	144	1	2327	2	Y	204	185	0	44 1	11
						224	9								
*02	3752 X	2022	-0-	-1730	-0-	109	1	1794	2	Y	108	72	0	32 1	15
						119	9								
*03	4154 X	2007	-0-	-2147	-0-	115	1	1737	2	Y	141	111	0	33 1	12
						155	9								
*04	3150 X	108	-0-	-3042	-0-	108	2		Y	-0-	12	1		-0-	
*05	3255 X	98	-0-	-3157	-0-	98	2		Y	-0-				-0-	
*06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3070	2	Y	105	99	0	6	
						116	9								
*07	2232 X	191	-0-	-2041	-0-	13	1	178	2	Y	-0-	6	1	-0-	
*08	2015 X	71	-0-	-1944	-0-	71	2		Y	-0-				-0-	
09	3360 X	13	-0-	-3347	-0-	13	2		Y	-0-				-0-	
*10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	283	1	5255	2	Y	452	430	0	22	
						497	9								
*11	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	130	1	2370	2	Y	187	182	0	6 1	21
						206	9								
BRISCOE R			WELL #: 225H			RRCID -> 281255			COMPL. DATE 07/02/2016			TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	7994	-0-	7994	7994	422	1	7114	2	Y	416	351	0	65
*01	T. A.	2273	-0-	2273	10267	458	9	2080	2	Y	59	54	0	3
*02	T. A.	49	-0-	49	10316	65	9			Y	-0-	3	1	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10316	49	2			Y	-0-			-0-
*04	10316 X	-0-	-0-	-10316	-0-					Y	-0-			-0-
*05	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	2	-0-	2	2			2	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

BRISCOE R														
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA)														
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
*12	6324 X	2731	-0-	-3593	-0-	140	1	2350	2	Y	219	198	0	34
*01	6603 X	5288	-0-	-1315	-0-	241	9	4396	2	Y	569	516	0	31
*02	5964 X	3142	-0-	-2822	-0-	266	1	2628	2	Y	320	213	0	44
*03	6603 X	2942	-0-	-3661	-0-	626	9	2427	2	Y	321	255	0	28
*04	5520 X	2327	-0-	-3193	-0-	162	1	1975	2	Y	221	191	0	18
*05	5301 X	3445	-0-	-1856	-0-	352	9	3151	2	Y	112	120	0	6
*06	5130 X	4633	-0-	-497	-0-	162	1	3951	2	Y	408	386	0	24
*07	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	243	9	2784	2	Y	320	269	0	28
*08	3441 X	1360	-0-	-2081	-0-	171	1	1156	2	Y	123	106	0	9
*09	4620 X	1931	-0-	-2689	-0-	123	9	1646	2	Y	174	170	0	9
*10	4774 X	2114	-0-	-2660	-0-	233	1	1805	2	Y	190	186	0	9
*11	4620 X	71	-0-	-4549	-0-	449	9	39	9	Y	35	38	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	32550 X	30637	-0-	-1913	-0-	1710	1	28927	2	Y	-0-			-0-
*01	31713 X	30514	-0-	-1199	-0-	1745	1	28769	2	Y	-0-			-0-
*02	28224 X	26998	-0-	-1226	-0-	1564	1	25434	2	Y	-0-			-0-
*03	31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	1940	1	29201	2	Y	-0-			-0-
*04	30004 X	30004	-0-	-0-	-0-	1583	1	28421	2	Y	-0-			-0-
*05	30659 X	29400	-0-	-1259	-0-	1526	1	27874	2	Y	-0-			-0-
*06	30150 X	27197	-0-	-2953	-0-	1508	1	25689	2	Y	-0-			-0-
*07	31155 X	27634	-0-	-3521	-0-	1573	1	26061	2	Y	-0-			-0-
*08	31155 X	26197	-0-	-4958	-0-	1471	1	24726	2	Y	-0-			-0-
*09	30030 X	25203	-0-	-4827	-0-	1360	1	23843	2	Y	-0-			-0-
*10	29450 X	25975	-0-	-3475	-0-	1330	1	24645	2	Y	-0-			-0-
*11	27210 X	21897	-0-	-5313	-0-	1146	1	20751	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477	
*12	22940 X	21482	-0-	-1458	-0-	1198	1	20284	2	Y	-0-			-0-
*01	22475 X	21256	-0-	-1219	-0-	1216	1	20040	2	Y	-0-			-0-
*02	20216 X	14871	-0-	-5345	-0-	861	1	14010	2	Y	-0-			-0-
*03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-			-0-
*04	21060 X	16617	-0-	-4443	-0-	876	1	15741	2	Y	-0-			-0-
*05	21514 X	16180	-0-	-5334	-0-	841	1	15339	2	Y	-0-			-0-
*06	20580 X	9368	-0-	-11212	-0-	520	1	8848	2	Y	-0-			-0-
*07	17174 X	3194	-0-	-13980	-0-	179	1	3015	2	Y	-0-			-0-
*08	17174 X	1224	-0-	-15950	-0-	69	1	1155	2	Y	-0-			-0-
*09	16620 X	763	-0-	-15857	-0-	41	1	720	2	Y	-0-	2	0	-0-
						2	9							
*10	16213 X	930	-0-	-15283	-0-	48	1	882	2	Y	-0-			-0-
11	9360 X	74	-0-	-9286	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733	
*12	37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	2071	1	35081	2	Y	-0-			-0-
*01	36177 X	35965	-0-	-212	-0-	2059	1	33906	2	Y	-0-			-0-
*02	31444 X	22759	-0-	-8685	-0-	1319	1	21440	2	Y	-0-			-0-
*03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-			-0-
*04	36000 X	18661	-0-	-17339	-0-	986	1	17675	2	Y	-0-			-0-
*05	37200 X	27153	-0-	-10047	-0-	1409	1	25744	2	Y	-0-			-0-
*06	34800 X	25301	-0-	-9499	-0-	1405	1	23896	2	Y	-0-			-0-
*07	26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	1485	1	24638	2	Y	-0-			-0-
*08	27187 X	25450	-0-	-1737	-0-	1430	1	24020	2	Y	-0-			-0-
*09	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	1619	1	28353	2	Y	-0-			-0-
*10	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	1466	1	27174	2	Y	-0-			-0-
11	25290 X	23825	-0-	-1465	-0-	1246	1	22579	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	20026 X	18528	-0-	-1498	-0-	1035	1	17493	2	Y	-0-		-0-		
*01	19592 X	18283	-0-	-1309	-0-	1047	1	17236	2	Y	-0-		-0-		
*02	17276 X	16517	-0-	-759	-0-	956	1	15561	2	Y	-0-		-0-		
03	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	1882	1	28313	2	Y	-0-		-0-		
*04	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1507	1	27071	2	Y	-0-		-0-		
*05	22329 X	22329	-0-	-0-	-0-	1160	1	21169	2	Y	-0-		-0-		
*06	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	1099	1	18698	2	Y	-0-		-0-		
*07	30194 X	20391	-0-	-9803	-0-	1161	1	19230	2	Y	-0-		-0-		
*08	30194 X	20493	-0-	-9701	-0-	1150	1	19343	2	Y	-0-		-0-		
*09	28590 X	18701	-0-	-9889	-0-	1012	1	17689	2	Y	-0-		-0-		
*10	22351 X	17549	-0-	-4802	-0-	897	1	16652	2	Y	-0-		-0-		
*11	19830 X	5364	-0-	-14466	-0-	279	1	5085	2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794		
*12	27001 X	25383	-0-	-1618	-0-	1417	1	23966	2	Y	-0-		-0-		
*01	26877 X	24829	-0-	-2048	-0-	1420	1	23409	2	Y	-0-		-0-		
*02	23716 X	17633	-0-	-6083	-0-	1019	1	16614	2	Y	-0-		-0-		
03	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	1726	1	25943	2	Y	-0-		-0-		
*04	32708 X	32708	-0-	-0-	-0-	1722	1	30986	2	Y	-0-		-0-		
*05	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	1655	1	30171	2	Y	-0-		-0-		
*06	29596 X	29596	-0-	-0-	-0-	1643	1	27953	2	Y	-0-		-0-		
*07	33821 X	29157	-0-	-4664	-0-	1659	1	27498	2	Y	-0-		-0-		
*08	33821 X	28375	-0-	-5446	-0-	1593	1	26782	2	Y	-0-		-0-		
*09	32730 X	26763	-0-	-5967	-0-	1446	1	25317	2	Y	-0-		-0-		
*10	31868 X	26428	-0-	-5440	-0-	1350	1	25078	2	Y	-0-		-0-		
*11	29580 X	23748	-0-	-5832	-0-	1244	1	22504	2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378		
*12	21700 X	20269	-0-	-1431	-0-	1130	1	19139	2	Y	-0-		-0-		
*01	20925 X	19869	-0-	-1056	-0-	1137	1	18732	2	Y	-0-		-0-		
*02	18872 X	17406	-0-	-1466	-0-	1008	1	16398	2	Y	-0-		-0-		
03	20708 X	2	-0-	-20706	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
*04	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	1246	1	22403	2	Y	-0-		-0-		
*05	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1329	1	24246	2	Y	-0-		-0-		
*06	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	1337	1	22728	2	Y	-0-		-0-		
*07	24459 X	24297	-0-	-162	-0-	1382	1	22915	2	Y	-0-		-0-		
*08	25606 X	22734	-0-	-2872	-0-	1275	1	21415	2	Y	40	35 0	2 1 3		
*09	24780 X	19752	-0-	-5028	-0-	1067	1	18685	2	Y	-0-	2 0	1 1 -0-		
*10	25606 X	22713	-0-	-2893	-0-	1160	1	21553	2	Y	-0-		-0-		
*11	24060 X	12758	-0-	-11302	-0-	667	1	12091	2	Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	1039	1	17614	2	Y	88	75	0	14
						97	9							
*01	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	1047	1	17274	2	Y	92	84	0	5
						101	9							
*02	15120 X	14534	-0-	-586	-0-	839	1	13653	2	Y	38	25	0	5
						42	9							
*03	18259 X	15367	-0-	-2892	-0-	954	1	14358	2	Y	50	38	0	4
						55	9							
*04	17670 X	15514	-0-	-2156	-0-	813	1	14625	2	Y	69	59	0	6
						76	9							
*05	18259 X	14464	-0-	-3795	-0-	749	1	13658	2	Y	52	54	0	3
						57	9							
*06	17670 X	16467	-0-	-1203	-0-	911	1	15493	2	Y	57	55	0	3
						63	9							
*07	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	996	1	16509	2	Y	53	44	0	5
						58	9							
*08	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	1007	1	16898	2	Y	53	45	0	4
						58	9							
*09	16470 X	13245	-0-	-3225	-0-	714	1	12485	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
*10	17577 X	13011	-0-	-4566	-0-	665	1	12293	2	Y	48	47	0	2
						53	9							
*11	17400 X	5647	-0-	-11753	-0-	292	1	5327	2	Y	25	23	0	3
						28	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
*12	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	839	1	14197	2	Y	53	47	0	8
						58	9							
*01	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	841	1	13807	2	Y	63	57	0	3
						69	9							
*02	12292 X	10601	-0-	-1691	-0-	611	1	9926	2	Y	58	39	0	8
						64	9							
*03	15128 X	7071	-0-	-8057	-0-	439	1	6599	2	Y	30	23	0	3
						33	9							
*04	14640 X	12551	-0-	-2089	-0-	660	1	11891	2	Y	-0-	3	1	-0-
*05	15128 X	13357	-0-	-1771	-0-	695	1	12660	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	14250 X	12048	-0-	-2202	-0-	669	1	11379	2	Y	-0-			-0-
*07	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	765	1	12686	2	Y	27	23	0	2
						30	9							
*08	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	773	1	12995	2	Y	36	31	0	3
						40	9							
*09	12930 X	12488	-0-	-442	-0-	670	1	11777	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
*10	13485 X	12900	-0-	-585	-0-	656	1	12216	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
*11	13350 X	8379	-0-	-4971	-0-	439	1	7934	2	Y	5	5	0	1
						6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	15593 X	1085	-0-	-14508	-0-	60	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*01	15593 X	7289	-0-	-8304	-0-	416	1	6871	2	Y	2	2 0		-0-
*02	13356 X	12265	-0-	-1091	-0-	709	1	11550	2	Y	5	4 0		1
*03	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	755	1	11355	2	Y	3	3 0	1 1	-0-
*04	10860 X	8528	-0-	-2332	-0-	448	1	8079	2	Y	1	1 0		-0-
*05	13578 X	6946	-0-	-6632	-0-	360	1	6585	2	Y	1	1 0		-0-
*06	13140 X	4658	-0-	-8482	-0-	261	1	4397	2	Y	-0-			-0-
*07	13578 X	2830	-0-	-10748	-0-	159	1	2656	2	Y	14	11 0	2 1	1
*08	12121 X	1611	-0-	-10510	-0-	91	1	1520	2	Y	-0-	1 1		-0-
*09	8520 X	6424	-0-	-2096	-0-	346	1	6078	2	Y	-0-			-0-
*10	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	497	1	9219	2	Y	-0-			-0-
*11	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	362	1	6585	2	Y	3	3 0		-0-

BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
*12	7936 X	7217	-0-	-719	-0-	362	1	6122	2	Y	666	581 0	86 1	104
*01	7936 X	7487	-0-	-449	-0-	733	9	6285	2	Y	746	676 0	133 1	41
*02	7084 X	6477	-0-	-607	-0-	821	9	5534	2	Y	549	365 0	149 1	76
*03	7843 X	7013	-0-	-830	-0-	339	1	5898	2	Y	656	521 0	154 1	57
*04	7590 X	6402	-0-	-1188	-0-	604	9	5564	2	Y	479	414 0	83 1	39
*05	7502 X	6269	-0-	-1233	-0-	393	1	5396	2	Y	525	528 0	10 1	26
*06	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	722	9	6053	2	Y	409	394 0	17 1	24
*07	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	311	1	6502	2	Y	713	598 0	76 1	63
*08	7006 X	6675	-0-	-331	-0-	527	9	5740	2	Y	541	465 0	101 1	38
*09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	295	1	6135	2	Y	662	649 0	17 1	34
*10	7688 X	6490	-0-	-1198	-0-	578	9	5550	2	Y	584	574 0	15 1	29
*11	7440 X	3063	-0-	-4377	-0-	350	1	2810	2	Y	89	100 0	8 1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH			WELL #:		A845H	RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH		9287 PERF. 9271		- 16025		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	23529 X	8451	-0-	-15078	-0-	468	1	7933	2	Y	45	42	0	19	1	7
						50	9									
*01	T. A.	4733	-0-	4733	4733	270	1	4454	2	Y	8	8	0	7	1	-0-
						9	9									
*02	T. A.	4852	-0-	4852	9585	274	1	4473	2	Y	95	61	0	21	1	13
						105	9									
*03	T. A.	9316	-0-	9316	18901	548	1	8273	2	Y	450	357	0	67	1	39
						495	9									
*04	28064 X	9163	-0-	-18901	-0-	463	1	8311	2	Y	354	305	0	59	1	29
						389	9									
*05	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	442	1	8046	2	Y	278	286	0	7	1	14
						306	9									
*06	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	554	1	9417	2	Y	17	21	0	9	1	1
						19	9									
*07	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	569	1	9465	2	Y	31	26	0	3	1	3
						34	9									
*08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	627	1	10479	2	Y	90	78	0	9	1	6
						99	9									
*09	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	782	1	13690	2	Y	235	226	0	3	1	12
						259	9									
*10	10323 X	6658	-0-	-3665	-0-	336	1	6235	2	Y	79	82	0	5	1	4
						87	9									
*11	10860 X	4587	-0-	-6273	-0-	234	1	4273	2	Y	73	68	0	1	1	8
						80	9									
GALVAN RANCH			WELL #:		A445H	RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH		9448 PERF. 9554		- 16247		
*12	6231 X	652	-0-	-5579	-0-	38	1	614	2	Y	-0-	2	0	6	1	-0-
*01	T. A.	10548	-0-	10548	10548	606	2	9940	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*02	T. A.	5926	-0-	5926	16474	334	1	5421	2	Y	155	103	0	31	1	21
						171	9									
*03	T. A.	1138	-0-	1138	17612	63	1	926	2	Y	135	108	0	36	1	12
						149	9									
*04	17890 X	278	-0-	-17612	-0-	15	1	235	2	Y	25	22	0	13	1	2
						28	9									
*05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	53	51	0	1	1	3
						58	9									
*06	10200 X	1131	-0-	-9069	-0-	60	1	1005	2	Y	60	57	0	2	1	4
						66	9									
*07	6572 X	1701	-0-	-4871	-0-	92	1	1572	2	Y	34	30	0	5	1	3
						37	9									
*08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	133	1	2216	2	Y	19	16	0	5	1	1
						21	9									
*09	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	317	1	5509	2	Y	63	60	0	1	1	3
						69	9									
*10	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	86	1	1609	2	Y	7	9	0	1	1	-0-
						8	9									
*11	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	53	1	974	2	Y	20	18	0			2
						22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*12	34410 X	24200	-0-	-10210	-0-	1347	1	22796	2	Y	52	49	0	26 1 8
*01	41261 X	34812	-0-	-6449	-0-	1987	1	32780	2	Y	41	37	0	10 1 2
*02	37268 X	28498	-0-	-8770	-0-	1647	1	26803	2	Y	44	28	0	12 1 6
*03	41261 X	30490	-0-	-10771	-0-	1899	1	28550	2	Y	37	30	0	10 1 3
*04	37440 X	28788	-0-	-8652	-0-	1508	1	27098	2	Y	165	143	0	12 1 13
*05	34813 X	30861	-0-	-3952	-0-	1592	1	29050	2	Y	199	199	0	3 1 10
*06	33690 X	28957	-0-	-4733	-0-	1588	1	26982	2	Y	352	335	0	6 1 21
*07	31558 X	27036	-0-	-4522	-0-	1519	1	25186	2	Y	301	253	0	42 1 27
*08	30907 X	12663	-0-	-18244	-0-	706	1	11879	2	Y	71	61	0	32 1 5
*09	29910 X	17085	-0-	-12825	-0-	922	1	16145	2	Y	16	18	0	2 1 1
*10	30907 X	29260	-0-	-1647	-0-	1496	1	27739	2	Y	23	23	0	1
*11	28950 X	16697	-0-	-12253	-0-	873	1	15792	2	Y	29	27	0	3
GALVAN RANCH														
WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043														
*12	19437 X	18570	-0-	-867	-0-	1029	1	17429	2	Y	102	95	0	43 1 16
*01	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1169	1	19243	2	Y	102	92	0	20 1 6
*02	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	980	1	15959	2	Y	98	64	0	26 1 14
*03	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	1167	1	17573	2	Y	93	74	0	25 1 8
*04	19860 X	18156	-0-	-1704	-0-	952	1	17127	2	Y	70	60	0	12 1 6
*05	20522 X	19177	-0-	-1345	-0-	993	1	18123	2	Y	55	57	0	1 1 3
*06	19860 X	18096	-0-	-1764	-0-	1001	1	17040	2	Y	50	48	0	2 1 3
*07	18879 X	17564	-0-	-1315	-0-	996	1	16520	2	Y	44	36	0	7 1 4
*08	19189 X	17843	-0-	-1346	-0-	1003	1	16790	2	Y	45	38	0	8 1 3
*09	18570 X	15343	-0-	-3227	-0-	826	1	14475	2	Y	38	37	0	2 1 2
*10	19189 X	11268	-0-	-7921	-0-	574	1	10654	2	Y	36	35	0	1 1 2
*11	18090 X	8189	-0-	-9901	-0-	426	1	7711	2	Y	47	44	0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	A847H	RRCID ->	282891	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9190	-	19100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	32116 X	16554	-0-	-15562	-0-	914 138 9	1	15502	2	Y	125	108	0	12	1	20	
*01	32116 X	31085	-0-	-1031	-0-	1762 270 9	1	29053	2	Y	245	223	0	29	1	13	
*02	29008 X	25243	-0-	-3765	-0-	1444 275 9	1	23524	2	Y	250	166	0	63	1	34	
*03	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	1719 260 9	1	25858	2	Y	236	186	0	63	1	21	
*04	30090 X	19358	-0-	-10732	-0-	1012 160 9	1	18186	2	Y	145	125	0	29	1	12	
*05	31093 X	30722	-0-	-371	-0-	1586 189 9	1	28947	2	Y	172	172	0	3	1	9	
*06	30090 X	29170	-0-	-920	-0-	1608 175 9	1	27387	2	Y	159	153	0	6	1	9	
*07	27962 X	27382	-0-	-580	-0-	1549 158 9	1	25675	2	Y	144	121	0	19	1	13	
*08	31448 X	31448	-0-	-0-	-0-	1758 154 9	1	29536	2	Y	140	120	0	23	1	10	
*09	29760 X	17054	-0-	-12706	-0-	916 88 9	1	16050	2	Y	80	81	0	5	1	4	
*10	30752 X	10744	-0-	-20008	-0-	545 87 9	1	10112	2	Y	79	77	0	2	1	4	
*11	30450 X	10723	-0-	-19727	-0-	558 92 9	1	10073	2	Y	84	77	0	1	1	10	
GALVAN RANCH				WELL #:	A848H	RRCID ->	282892	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9136	-	15870		
*12	26319 X	937	-0-	-25382	-0-	51 20 9	1	866	2	Y	18	15	0			3	
*01	T. A.	2803	-0-	2803	2803	154 88 9	1	2561	2	Y	80	73	0	6	1	4	
*02	T. A.	1695	-0-	1695	4498	93 65 9	1	1537	2	Y	59	40	0	15	1	8	
*03	T. A.	2216	-0-	2216	6714	137 11 9	1	2068	2	Y	10	9	0	8	1	1	
*04	11610 X	4896	-0-	-6714	-0-	249 121 9	1	4526	2	Y	110	95	0	7	1	9	
*05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	106 31 9	1	1939	2	Y	28	34	0	2	1	1	
*06	2700 X	1589	-0-	-1111	-0-	87 30 9	1	1472	2	Y	27	25	0	1	1	2	
*07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	379 114 9	1	6296	2	Y	104	88	0	9	1	9	
*08	5084 X	4969	-0-	-115	-0-	275 76 9	1	4618	2	Y	69	60	0	13	1	5	
*09	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	783 220 9	1	13725	2	Y	200	193	0	2	1	10	
*10	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	941 259 9	1	17470	2	Y	235	228	0	5	1	12	
*11	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	752 232 9	1	13638	2	Y	211	196	0	3	1	24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)														
WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	620	1	10510	2	Y	565	492	0	88
						622	9							
*01	10819 X	9358	-0-	-1461	-0-	503	1	8313	2	Y	493	447	0	27
						542	9							
*02	15176 X	9192	-0-	-5984	-0-	498	1	8118	2	Y	524	349	0	72
						576	9							
*03	16802 X	9466	-0-	-7336	-0-	557	1	8347	2	Y	511	405	0	44
						562	9							
*04	16260 X	6192	-0-	-10068	-0-	313	1	5586	2	Y	266	229	0	22
						293	9							
*05	11780 X	10260	-0-	-1520	-0-	513	1	9380	2	Y	334	334	0	17
						367	9							
*06	9840 X	9593	-0-	-247	-0-	510	1	8680	2	Y	366	351	0	22
						403	9							
*07	10168 X	9714	-0-	-454	-0-	528	1	8756	2	Y	391	328	0	35
						430	9							
*08	10230 X	9581	-0-	-649	-0-	514	1	8607	2	Y	418	360	0	29
						460	9							
*09	9900 X	9659	-0-	-241	-0-	497	1	8689	2	Y	430	424	0	22
						473	9							
*10	10230 X	9456	-0-	-774	-0-	459	1	8472	2	Y	477	465	0	24
						525	9							
*11	9600 X	8787	-0-	-813	-0-	435	1	7908	2	Y	404	376	0	46
						444	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)														
WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
*12	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	929	1	15722	2	Y	947	799	0	148
						1042	9							
*01	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	864	1	14258	2	Y	993	901	0	54
						1092	9							
*02	11704 X	10433	-0-	-1271	-0-	569	1	9228	2	Y	578	384	0	80
						636	9							
*03	17732 X	12891	-0-	-4841	-0-	746	1	11283	2	Y	784	622	0	68
						862	9							
*04	17160 X	7478	-0-	-9682	-0-	365	1	6612	2	Y	455	393	0	37
						501	9							
*05	17732 X	14973	-0-	-2759	-0-	738	1	13484	2	Y	683	677	0	34
						751	9							
*06	15630 X	12353	-0-	-3277	-0-	650	1	11078	2	Y	568	548	0	33
						625	9							
*07	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	699	1	11599	2	Y	632	530	0	56
						695	9							
*08	14973 X	12670	-0-	-2303	-0-	670	1	11290	2	Y	645	556	0	45
						710	9							
*09	14490 X	11141	-0-	-3349	-0-	565	1	9907	2	Y	608	602	0	31
						669	9							
*10	14973 X	12019	-0-	-2954	-0-	568	1	10569	2	Y	802	779	0	40
						882	9							
*11	12570 X	7512	-0-	-5058	-0-	370	1	6670	2	Y	429	410	0	49
						472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	7781 X	4432	-0-	-3349	-0-	220	1	3746	2	Y	424	378	0	66
						466	9							
*01	7285 X	4929	-0-	-2356	-0-	257	1	4270	2	Y	365	331	0	20
						402	9							
*02	6272 X	891	-0-	-5381	-0-	51	1	798	2	Y	38	25	0	5
						42	9							
*03	6944 X	6615	-0-	-329	-0-	386	1	5794	2	Y	395	313	0	34
						435	9							
*04	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	365	1	6616	2	Y	609	527	0	49
						670	9							
*05	4929 X	4179	-0-	-750	-0-	199	1	3626	2	Y	322	343	0	16
						354	9							
*06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	385	1	6544	2	Y	512	488	0	30
						563	9							
*07	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	409	1	6782	2	Y	767	643	0	68
						844	9							
*08	7905 X	6966	-0-	-939	-0-	353	1	5934	2	Y	617	532	0	43
						679	9							
*09	7650 X	6861	-0-	-789	-0-	332	1	5795	2	Y	667	657	0	34
						734	9							
*10	8029 X	6580	-0-	-1449	-0-	305	1	5644	2	Y	574	565	0	28
						631	9							
*11	7770 X	3795	-0-	-3975	-0-	170	1	3074	2	Y	501	465	0	57
						551	9							

BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
*12	8587 X	7876	-0-	-711	-0-	382	1	6470	2	Y	931	817	0	145
						1024	9							
*01	8587 X	5622	-0-	-2965	-0-	283	1	4701	2	Y	580	525	0	32
						638	9							
*02	7868 X	7158	-0-	-710	-0-	359	1	5860	2	Y	854	569	0	118
						939	9							
*03	8711 X	7058	-0-	-1653	-0-	380	1	5704	2	Y	885	702	0	77
						974	9							
*04	8430 X	4904	-0-	-3526	-0-	221	1	4032	2	Y	592	512	0	48
						651	9							
*05	7874 X	3617	-0-	-4257	-0-	158	1	2874	2	Y	532	542	0	26
						585	9							
*06	7620 X	4701	-0-	-2919	-0-	230	1	3893	2	Y	525	503	0	31
						578	9							
*07	7874 X	4792	-0-	-3082	-0-	237	1	3896	2	Y	599	503	0	53
						659	9							
*08	7068 X	6351	-0-	-717	-0-	315	1	5289	2	Y	679	584	0	47
						747	9							
*09	4890 X	589	-0-	-4301	-0-	28	1	473	2	Y	80	102	0	4
						88	9							
*10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	324	1	5964	2	Y	513	490	0	25
						564	9							
*11	6180 X	784	-0-	-5396	-0-	36	1	639	2	Y	99	106	0	11
						109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	22661 X	20476	-0-	-2185	-0-	1138	1	19263	2	Y	68	59	0	11
						75	9							
*01	21669 X	20054	-0-	-1615	-0-	1144	1	18818	2	Y	84	76	0	5
						92	9							
*02	19376 X	17189	-0-	-2187	-0-	990	1	16114	2	Y	77	51	0	11
						85	9							
*03	21452 X	17143	-0-	-4309	-0-	1063	1	15991	2	Y	81	63	0	7
						89	9							
*04	20340 X	14053	-0-	-6287	-0-	739	1	13238	2	Y	69	60	0	6
						76	9							
*05	20491 X	18598	-0-	-1893	-0-	960	1	17544	2	Y	85	86	0	4
						94	9							
*06	19410 X	18498	-0-	-912	-0-	1022	1	17398	2	Y	71	68	0	4
						78	9							
*07	19034 X	15469	-0-	-3565	-0-	879	1	14540	2	Y	45	37	0	4
						50	9							
*08	18631 X	16060	-0-	-2571	-0-	898	1	15098	2	Y	58	50	0	4
						64	9							
*09	18510 X	15197	-0-	-3313	-0-	818	1	14315	2	Y	58	57	0	3
						64	9							
*10	19127 X	14822	-0-	-4305	-0-	755	1	14000	2	Y	61	60	0	3
						67	9							
*11	18510 X	3903	-0-	-14607	-0-	202	1	3662	2	Y	35	33	0	4
						39	9							
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
*12	45756 X	41194	-0-	-4562	-0-	2298	1	38894	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*01	44547 X	40840	-0-	-3707	-0-	2338	1	38500	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*02	38920 X	35246	-0-	-3674	-0-	2042	1	33202	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	42501 X	39009	-0-	-3492	-0-	2431	1	36577	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*04	40680 X	33679	-0-	-7001	-0-	1776	1	31900	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*05	41230 X	38916	-0-	-2314	-0-	2021	1	36893	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	39540 X	36377	-0-	-3163	-0-	2019	1	34357	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*07	39029 X	36155	-0-	-2874	-0-	2055	1	34099	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*08	38998 X	35776	-0-	-3222	-0-	2010	1	33765	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*09	37710 X	34093	-0-	-3617	-0-	1841	1	32250	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	38967 X	34493	-0-	-4474	-0-	1765	1	32725	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	36390 X	32457	-0-	-3933	-0-	1696	1	30754	2	Y	6	5	0	1
						7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	47771 X	44016	-0-	-3755	-0-	2455 1	41558 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
*01	46407 X	43691	-0-	-2716	-0-	2501 1	41187 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
*02	40880 X	37290	-0-	-3590	-0-	2159 1	35127 2	Y	4	3	0			1
						4 9								
*03	45260 X	41959	-0-	-3301	-0-	2615 1	39342 2	Y	2	2	0	1	1	-0-
						2 9								
*04	43440 X	36064	-0-	-7376	-0-	1900 1	34158 2	Y	5	5	0			-0-
						6 9								
*05	44051 X	41468	-0-	-2583	-0-	2154 1	39311 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
*06	42300 X	39146	-0-	-3154	-0-	2173 1	36971 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
*07	41974 X	38894	-0-	-3080	-0-	2211 1	36682 2	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
*08	41974 X	38169	-0-	-3805	-0-	2145 1	36022 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
*09	40170 X	36413	-0-	-3757	-0-	1965 1	34446 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
*10	41509 X	36903	-0-	-4606	-0-	1888 1	35012 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
*11	39150 X	34463	-0-	-4687	-0-	1802 1	32654 2	Y	6	5	0			1
						7 9								

GALVAN RANCH													WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH													WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	66496	-0-	66496	66496	3385 1	62801 2	Y	282	268	0			14
						310 9								
*11	14B2 EXT	223296	-0-	223296	289792	11496 1	208271 2	Y	3208	2854	0	4	1	364
						3529 9								

GALVAN RANCH													WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	14B2 EXT	74855	-0-	74855	74855	3776	1	70035	2	Y	949	902	0	47
						1044	9							
*11	14B2 EXT	351078	-0-	351078	425933	18052	1	327105	2	Y	5383	4808	0	610
						5921	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936														
*12	40641 X	37301	-0-	-3340	-0-	2079	1	35196	2	Y	24	21	0	4
						26	9							
*01	40641 X	37101	-0-	-3540	-0-	2120	1	34949	2	Y	29	26	0	2
						32	9							
*02	36708 X	32725	-0-	-3983	-0-	1893	1	30806	2	Y	24	16	0	3
						26	9							
*03	38626 X	35439	-0-	-3187	-0-	2203	1	33211	2	Y	23	17	0	2
						25	9							
*04	37380 X	33359	-0-	-4021	-0-	1756	1	31581	2	Y	20	16	0	2
						22	9							
*05	37355 X	33562	-0-	-3793	-0-	1742	1	31802	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*06	35910 X	31986	-0-	-3924	-0-	1774	1	30197	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
*07	36022 X	32270	-0-	-3752	-0-	1834	1	30423	2	Y	12	10	0	1
						13	9							
*08	35433 X	31944	-0-	-3489	-0-	1794	1	30135	2	Y	14	11	0	1
						15	9							
*09	33360 X	30544	-0-	-2816	-0-	1649	1	28878	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
*10	33604 X	30840	-0-	-2764	-0-	1577	1	29242	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*11	31980 X	27648	-0-	-4332	-0-	1442	1	26156	2	Y	45	41	0	5
						50	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
*12	39587 X	34878	-0-	-4709	-0-	1935	1	32750	2	Y	175	152	0	27
						193	9							
*01	37510 X	34988	-0-	-2522	-0-	1987	1	32800	2	Y	183	166	0	10
						201	9							
*02	33880 X	30861	-0-	-3019	-0-	1778	1	28909	2	Y	158	105	0	22
						174	9							
*03	36797 X	33195	-0-	-3602	-0-	2056	1	30959	2	Y	164	132	0	14
						180	9							
*04	35100 X	31441	-0-	-3659	-0-	1647	1	29629	2	Y	150	130	0	12
						165	9							
*05	34999 X	30974	-0-	-4025	-0-	1601	1	29237	2	Y	124	127	0	6
						136	9							
*06	33870 X	29627	-0-	-4243	-0-	1636	1	27845	2	Y	133	127	0	8
						146	9							
*07	33604 X	30875	-0-	-2729	-0-	1750	1	28987	2	Y	125	105	0	11
						138	9							
*08	33201 X	29867	-0-	-3334	-0-	1670	1	28042	2	Y	141	121	0	10
						155	9							
*09	31440 X	28818	-0-	-2622	-0-	1547	1	27107	2	Y	149	146	0	8
						164	9							
*10	31000 X	29125	-0-	-1875	-0-	1481	1	27482	2	Y	147	145	0	7
						162	9							
*11	29910 X	25786	-0-	-4124	-0-	1338	1	24235	2	Y	194	177	0	22
						213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 788997														
WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	57536 X	52872	-0-	-4664	-0-	2948	1	49909	2	Y	14	12	0	2
						15	9							2
*01	57536 X	52605	-0-	-4931	-0-	3009	1	49583	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*02	51968 X	45861	-0-	-6107	-0-	2654	1	43188	2	Y	17	10	0	2
						19	9							
*03	55645 X	47988	-0-	-7657	-0-	2988	1	44978	2	Y	20	14	0	2
						22	9							
*04	53850 X	46592	-0-	-7258	-0-	2451	1	44124	2	Y	15	13	0	1
						17	9							
*05	52948 X	47301	-0-	-5647	-0-	2459	1	44828	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
*06	50910 X	44439	-0-	-6471	-0-	2467	1	41960	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
*07	50809 X	44611	-0-	-6198	-0-	2536	1	42057	2	Y	16	13	0	1
						18	9							
*08	48174 X	43770	-0-	-4404	-0-	2460	1	41298	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
*09	46620 X	39611	-0-	-7009	-0-	2138	1	37439	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
*10	47368 X	42428	-0-	-4940	-0-	2167	1	40242	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
*11	44430 X	34347	-0-	-10083	-0-	1794	1	32503	2	Y	45	41	0	5
						50	9							
BRISCOE GU7 STATE AR														
WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
*12	21514 X	18684	-0-	-2830	-0-	1039	1	17612	2	Y	30	26	0	5
						33	9							
*01	19685 X	18640	-0-	-1045	-0-	1067	1	17553	2	Y	18	16	0	1
						20	9							
*02	17780 X	15868	-0-	-1912	-0-	918	1	14933	2	Y	15	8	0	2
						17	9							
*03	19685 X	16029	-0-	-3656	-0-	999	1	15000	2	Y	27	21	0	2
						30	9							
*04	18720 X	13617	-0-	-5103	-0-	718	1	12871	2	Y	25	21	0	2
						28	9							
*05	18693 X	18556	-0-	-137	-0-	960	1	17559	2	Y	34	33	0	2
						37	9							
*06	18030 X	16879	-0-	-1151	-0-	937	1	15910	2	Y	29	28	0	2
						32	9							
*07	17577 X	16100	-0-	-1477	-0-	915	1	15157	2	Y	25	21	0	2
						28	9							
*08	18569 X	15742	-0-	-2827	-0-	882	1	14829	2	Y	28	24	0	2
						31	9							
*09	17970 X	15004	-0-	-2966	-0-	809	1	14165	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
*10	18569 X	14811	-0-	-3758	-0-	757	1	14018	2	Y	33	31	0	2
						36	9							
*11	16890 X	11759	-0-	-5131	-0-	613	1	11116	2	Y	27	26	0	3
						30	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
										M	PROD	AMT	CODE	AMT	
*12	9734	X	8114	-0-	-1620	-0-	427 1	7241	2	Y	405	352 0	42 1		63
							446 9								
*01	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	427 1	6973	2	Y	426	386 0	80 1		23
							469 9								
*02	7280	X	6796	-0-	-484	-0-	367 1	5996	2	Y	394	263 0	100 1		54
							433 9								
*03	8122	X	7643	-0-	-479	-0-	449 1	6718	2	Y	433	343 0	106 1		38
							476 9								
*04	7860	X	5190	-0-	-2670	-0-	257 1	4617	2	Y	287	249 0	53 1		23
							316 9								
*05	8122	X	7874	-0-	-248	-0-	387 1	7087	2	Y	364	363 0	6 1		18
							400 9								
*06	7620	X	7131	-0-	-489	-0-	374 1	6347	2	Y	373	358 0	11 1		22
							410 9								
*07	7657	X	7093	-0-	-564	-0-	381 1	6317	2	Y	359	301 0	48 1		32
							395 9								
*08	7843	X	6043	-0-	-1800	-0-	321 1	5362	2	Y	327	282 0	54 1		23
							360 9								
*09	7590	X	4902	-0-	-2688	-0-	251 1	4398	2	Y	230	231 0	10 1		12
							253 9								
*10	7843	X	5817	-0-	-2026	-0-	281 1	5191	2	Y	314	305 0	5 1		16
							345 9								
*11	7140	X	4537	-0-	-2603	-0-	221 1	4032	2	Y	258	241 0	4 1		29
							284 9								
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898															
*12	58404	X	55918	-0-	-2486	-0-	3118 1	52799	2	Y	1	1 0			-0-
							1 9								
*01	56854	X	54785	-0-	-2069	-0-	3133 1	51652	2	Y	-0-				-0-
*02	50904	X	45824	-0-	-5080	-0-	2653 1	43171	2	Y	-0-				-0-
*03	56358	X	52616	-0-	-3742	-0-	3279 1	49336	2	Y	1	1 0			-0-
							1 9								
*04	54540	X	47403	-0-	-7137	-0-	2500 1	44903	2	Y	-0-				-0-
*05	55986	X	51052	-0-	-4934	-0-	2652 1	48400	2	Y	-0-				-0-
*06	53040	X	48627	-0-	-4413	-0-	2701 1	45926	2	Y	-0-				-0-
*07	52607	X	48860	-0-	-3747	-0-	2780 1	46080	2	Y	-0-				-0-
*08	52607	X	48144	-0-	-4463	-0-	2704 1	45440	2	Y	-0-				-0-
*09	49470	X	46089	-0-	-3381	-0-	2489 1	43600	2	Y	-0-				-0-
*10	51119	X	46989	-0-	-4130	-0-	2404 1	44585	2	Y	-0-				-0-
*11	48630	X	44410	-0-	-4220	-0-	2323 1	42086	2	Y	1	1 0			-0-
							1 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*12	33759 X	30503	-0-	-3256	-0-		1695	1	Y	119	103	0	13	19
							131	9						
*01	33418 X	30036	-0-	-3382	-0-		1710	1	Y	126	115	0	23	7
							139	9						
*02	29512 X	27214	-0-	-2298	-0-		1568	1	Y	106	71	0	27	15
							117	9						
*03	32054 X	28542	-0-	-3512	-0-		1771	1	Y	110	86	0	29	10
							121	9						
*04	30270 X	24124	-0-	-6146	-0-		1264	1	Y	89	78	0	14	7
							98	9						
*05	30535 X	26066	-0-	-4469	-0-		1349	1	Y	96	96	0	2	5
							106	9						
*06	29160 X	28246	-0-	-914	-0-		1562	1	Y	104	100	0	3	6
							114	9						
*07	30132 X	29837	-0-	-295	-0-		1689	1	Y	105	88	0	14	9
							116	9						
*08	28551 X	26971	-0-	-1580	-0-		1511	1	Y	92	80	0	15	6
							101	9						
*09	28260 X	23079	-0-	-5181	-0-		1240	1	Y	84	83	0	3	4
							92	9						
*10	29853 X	24508	-0-	-5345	-0-		1247	1	Y	105	102	0	2	5
							116	9						
*11	28890 X	21463	-0-	-7427	-0-		1118	1	Y	130	119	0	1	15
							143	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255														
*12	75795 X	60225	-0-	-15570	-0-		3359	1	Y	6	5	0	2	1
							7	9						
*01	63054 X	59351	-0-	-3703	-0-		3395	1	Y	11	10	0	1	1
							12	9						
*02	56952 X	50818	-0-	-6134	-0-		2940	1	Y	8	7	0	1	1
							9	9						
*03	62155 X	55827	-0-	-6328	-0-		3480	1	Y	7	6	0	1	1
							8	9						
*04	59400 X	40361	-0-	-19039	-0-		2126	1	Y	4	4	0	1	-0-
							4	9						
*05	60295 X	48001	-0-	-12294	-0-		2492	1	Y	12	11	0		1
							13	9						
*06	57450 X	52715	-0-	-4735	-0-		2927	1	Y	4	5	0		-0-
							4	9						
*07	56296 X	53346	-0-	-2950	-0-		3034	1	Y	5	5	0		-0-
							6	9						
*08	55831 X	52341	-0-	-3490	-0-		2941	1	Y	6	6	0		-0-
							7	9						
*09	52710 X	49747	-0-	-2963	-0-		2687	1	Y	6	6	0		-0-
							7	9						
*10	54467 X	50604	-0-	-3863	-0-		2590	1	Y	8	8	0		-0-
							9	9						
*11	52710 X	45466	-0-	-7244	-0-		2377	1	Y	26	23	0		3
							29	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH			WELL #:		C513H	RRCID -> 284274		COMPL. DATE		11/28/2019	TOTAL DEPTH		8672	PERF. 8982 - 20996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	32240 X	29683	-0-	-2557	-0-		1644 180 9	27859 2	Y		164	142 0	18 1		26		
*01	32116 X	29196	-0-	-2920	-0-		1661 191 9	27344 2	Y		174	158 0	32 1		10		
*02	28392 X	23136	-0-	-5256	-0-		1330 133 9	21673 2	Y		121	79 0	35 1		17		
*03	30473 X	28186	-0-	-2287	-0-		1747 154 9	26285 2	Y		140	111 0	34 1		12		
*04	29490 X	27128	-0-	-2362	-0-		1421 136 9	25571 2	Y		124	107 0	19 1		10		
*05	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-		1619 119 9	29596 2	Y		108	111 0	2 1		5		
*06	28260 X	26178	-0-	-2082	-0-		1446 120 9	24612 2	Y		109	104 0	4 1		6		
*07	28179 X	26742	-0-	-1437	-0-		1514 112 9	25116 2	Y		102	85 0	14 1		9		
*08	31372 X	25836	-0-	-5536	-0-		1444 127 9	24265 2	Y		115	99 0	17 1		8		
*09	30360 X	24799	-0-	-5561	-0-		1333 122 9	23344 2	Y		111	109 0	4 1		6		
*10	31372 X	24497	-0-	-6875	-0-		1244 140 9	23113 2	Y		127	124 0	3 1		6		
*11	26190 X	19699	-0-	-6491	-0-		1019 212 9	18468 2	Y		193	175 0	2 1		22		
BRISCOE R (SA4)					WELL #:	717H	RRCID -> 284423		COMPL. DATE		01/28/2019	TOTAL DEPTH		6854	PERF. 7350 - 16949		
*12	10106 X	7762	-0-	-2344	-0-		403 553 9	6806 2	Y		503	448 0	105 1		79		
*01	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-		472 728 9	7800 2	Y		662	601 0	104 1		36		
*02	8624 X	6230	-0-	-2394	-0-		331 508 9	5391 2	Y		462	307 0	127 1		64		
*03	9548 X	5802	-0-	-3746	-0-		336 428 9	5038 2	Y		389	309 0	110 1		34		
*04	9240 X	4900	-0-	-4340	-0-		234 427 9	4239 2	Y		388	336 0	55 1		31		
*05	8990 X	3591	-0-	-5399	-0-		171 318 9	3102 2	Y		289	298 0	8 1		14		
*06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				Y		-0-	5 0	9 1		-0-		
*07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				Y		-0-				-0-		
*08	5797 X	37	-0-	-5760	-0-		37 2		Y		-0-				-0-		
*09	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-		434 385 9	7614 2	Y		350	332 0			18		
*10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-		374 757 9	6949 2	Y		688	664 0	8 1		34		
*11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		113 230 9	2010 2	Y		209	210 0	9 1		24		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10540 X	10269	-0-	-271	-0-	559 1	9431 2	Y	254	221 0	29 1	40		
*01	10385 X	9836	-0-	-549	-0-	279 9	9002 2	Y	262	238 0	50 1	14		
*02	9408 X	7877	-0-	-1531	-0-	546 1	7213 2	Y	202	133 0	55 1	28		
*03	10416 X	9802	-0-	-614	-0-	288 9	8949 2	Y	234	186 0	56 1	20		
*04	10080 X	4910	-0-	-5170	-0-	442 1	4537 2	Y	113	97 0	27 1	9		
*05	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	222 9	11829 2	Y	234	229 0	2 1	12		
*06	9510 X	7695	-0-	-1815	-0-	596 1	7120 2	Y	143	140 0	7 1	8		
*07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	257 9	10612 2	Y	205	171 0	24 1	18		
*08	12741 X	10421	-0-	-2320	-0-	249 1	9648 2	Y	182	157 0	30 1	13		
*09	12330 X	7128	-0-	-5202	-0-	124 9	6575 2	Y	162	161 0	6 1	8		
*10	12741 X	10143	-0-	-2598	-0-	648 1	9356 2	Y	256	247 0	4 1	13		
*11	11130 X	6810	-0-	-4320	-0-	257 9	6259 2	Y	186	175 0	3 1	21		
						157 9								
						418 1								
						644 1								
						226 9								
						573 1								
						200 9								
						375 1								
						178 9								
						505 1								
						282 9								
						346 1								
						205 9								
BRISCOE B														
WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
*12	8060 X	7408	-0-	-652	-0-	376 1	6374 2	Y	598	522 0	77 1	93		
*01	7471 X	7263	-0-	-208	-0-	658 9	6206 2	Y	619	561 0	117 1	34		
*02	7084 X	6346	-0-	-738	-0-	376 1	5440 2	Y	520	346 0	136 1	72		
*03	7843 X	6802	-0-	-1041	-0-	681 9	5831 2	Y	532	423 0	135 1	46		
*04	7590 X	3352	-0-	-4238	-0-	334 1	2875 2	Y	288	249 0	62 1	23		
*05	7409 X	5135	-0-	-2274	-0-	572 9	4695 2	Y	166	175 0	6 1	8		
*06	7020 X	6642	-0-	-378	-0-	386 1	5880 2	Y	379	360 0	5 1	22		
*07	7006 X	6150	-0-	-856	-0-	585 9	5457 2	Y	331	278 0	46 1	29		
*08	6789 X	5062	-0-	-1727	-0-	160 1	4470 2	Y	295	254 0	49 1	21		
*09	6630 X	4857	-0-	-1773	-0-	317 9	4252 2	Y	329	324 0	9 1	17		
*10	6851 X	6008	-0-	-843	-0-	257 1	5230 2	Y	451	439 0	7 1	22		
*11	6630 X	4164	-0-	-2466	-0-	183 9	3677 2	Y	258	245 0	6 1	29		
						345 1								
						417 9								
						329 1								
						364 9								
						267 1								
						325 9								
						243 1								
						362 9								
						282 1								
						496 9								
						203 1								
						284 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA3)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 788997														
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	12679 X	11334	-0-	-1345	-0-	620 1 245 9	10469 2	Y		223	193 0	23 1		35
*01	11749 X	10604	-0-	-1145	-0-	591 1 270 9	9743 2	Y		245	223 0	44 1		13
*02	10612 X	8468	-0-	-2144	-0-	473 1 318 9	7677 2	Y		289	192 0	70 1		40
*03	11749 X	10534	-0-	-1215	-0-	639 1 273 9	9622 2	Y		248	197 0	69 1		22
*04	10980 X	8515	-0-	-2465	-0-	437 1 242 9	7836 2	Y		220	191 0	33 1		18
*05	11346 X	6416	-0-	-4930	-0-	323 1 187 9	5906 2	Y		170	176 0	4 1		8
*06	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-			Y		-0-	3 0	5 1		-0-
*07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y		-0-				-0-
*08	10540 X	43	-0-	-10497	-0-	41 2	2 9	Y		2	2 0			-0-
*09	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	812 1 440 9	14247 2	Y		400	379 0			21
*10	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	724 1 343 9	13435 2	Y		312	309 0	9 1		15
*11	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	480 1 575 9	8668 2	Y		523	475 0	4 1		59
BRISCOE B														
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195														
*12	10664 X	4817	-0-	-5847	-0-	262 1 63 9	4492 2	Y		57	49 0	5 1		9
*01	10633 X	5338	-0-	-5295	-0-	298 1 128 9	4912 2	Y		116	106 0	13 1		6
*02	9604 X	4283	-0-	-5321	-0-	241 1 121 9	3921 2	Y		110	74 0	27 1		15
*03	10633 X	4838	-0-	-5795	-0-	295 1 113 9	4430 2	Y		103	83 0	26 1		9
*04	6330 X	2973	-0-	-3357	-0-	152 1 67 9	2754 2	Y		61	53 0	12 1		5
*05	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	264 1 116 9	4822 2	Y		105	104 0	1 1		5
*06	5160 X	4702	-0-	-458	-0-	260 1 90 9	4352 2	Y		82	79 0	3 1		5
*07	4836 X	3513	-0-	-1323	-0-	196 1 56 9	3261 2	Y		51	42 0	9 1		5
*08	5208 X	4763	-0-	-445	-0-	262 1 80 9	4421 2	Y		73	63 0	10 1		5
*09	5040 X	4880	-0-	-160	-0-	257 1 111 9	4512 2	Y		101	99 0	2 1		5
*10	5208 X	4457	-0-	-751	-0-	223 1 103 9	4131 2	Y		94	92 0	2 1		5
*11	4710 X	3584	-0-	-1126	-0-	184 1 74 9	3326 2	Y		67	63 0	1 1		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	68200 X	61100	-0-	-7100	-0-	3408	1	57675	2	Y	15	13	0	2
						17	9							2
*01	66495 X	60021	-0-	-6474	-0-	3430	1	56563	2	Y	25	22	0	1
						28	9							
*02	58296 X	53081	-0-	-5215	-0-	3072	1	49992	2	Y	15	8	0	2
						17	9							
*03	62806 X	57328	-0-	-5478	-0-	3571	1	53740	2	Y	15	11	0	1
						17	9							
*04	60330 X	53975	-0-	-6355	-0-	2843	1	51115	2	Y	15	12	0	1
						17	9							
*05	61163 X	55556	-0-	-5607	-0-	2885	1	52657	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
*06	58110 X	51970	-0-	-6140	-0-	2883	1	49076	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
*07	58466 X	52785	-0-	-5681	-0-	3003	1	49771	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
*08	57319 X	51288	-0-	-6031	-0-	2881	1	48393	2	Y	13	11	0	1
						14	9							
*09	54000 X	49043	-0-	-4957	-0-	2647	1	46383	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
*10	55614 X	49275	-0-	-6339	-0-	2521	1	46739	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
*11	51960 X	41223	-0-	-10737	-0-	2153	1	39029	2	Y	37	34	0	4
						41	9							
BRISCOE B														
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306														
*12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	408	1	6901	2	Y	318	276	0	50
						350	9							
*01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	412	1	6798	2	Y	347	315	0	19
						382	9							
*02	6916 X	6803	-0-	-113	-0-	376	1	6083	2	Y	313	209	0	43
						344	9							
*03	7657 X	7344	-0-	-313	-0-	440	1	6609	2	Y	268	212	0	23
						295	9							
*04	7410 X	4538	-0-	-2872	-0-	231	1	4118	2	Y	172	148	0	14
						189	9							
*05	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	416	1	7600	2	Y	283	279	0	14
						311	9							
*06	7350 X	7193	-0-	-157	-0-	381	1	6497	2	Y	286	274	0	17
						315	9							
*07	7533 X	7409	-0-	-124	-0-	405	1	6695	2	Y	281	235	0	25
						309	9							
*08	8308 X	6778	-0-	-1530	-0-	362	1	6102	2	Y	285	245	0	20
						314	9							
*09	8040 X	6135	-0-	-1905	-0-	317	1	5515	2	Y	275	272	0	14
						303	9							
*10	8308 X	5799	-0-	-2509	-0-	284	1	5276	2	Y	217	214	0	11
						239	9							
*11	7200 X	4551	-0-	-2649	-0-	229	1	4148	2	Y	158	148	0	18
						174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*12	7347 X	5679	-0-	-1668	-0-		313 1	5279 2	Y	79	69 0	9 1		12
							87 9							
*01	7347 X	5164	-0-	-2183	-0-		291 1	4767 2	Y	96	87 0	16 1		5
							106 9							
*02	6636 X	5360	-0-	-1276	-0-		302 1	4940 2	Y	107	71 0	26 1		15
							118 9							
*03	7347 X	5091	-0-	-2256	-0-		310 1	4678 2	Y	94	75 0	26 1		8
							103 9							
*04	5490 X	3232	-0-	-2258	-0-		168 1	3009 2	Y	50	43 0	11 1		4
							55 9							
*05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-		315 1	5737 2	Y	117	114 0	1 1		6
							129 9							
*06	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-		385 1	6568 2	Y	98	94 0	4 1		6
							108 9							
*07	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-		469 1	7713 2	Y	131	110 0	15 1		12
							144 9							
*08	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-		568 1	9566 2	Y	160	138 0	23 1		11
							176 9							
*09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-		435 1	7635 2	Y	157	155 0	5 1		8
							173 9							
*10	8339 X	6169	-0-	-2170	-0-		308 1	5704 2	Y	143	141 0	3 1		7
							157 9							
*11	9990 X	5887	-0-	-4103	-0-		299 1	5428 2	Y	145	134 0	2 1		16
							160 9							
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
*12	6789 X	6202	-0-	-587	-0-		335 1	5687 2	Y	164	142 0	19 1		26
							180 9							
*01	6479 X	6131	-0-	-348	-0-		339 1	5550 2	Y	220	200 0	34 1		12
							242 9							
*02	5852 X	5401	-0-	-451	-0-		300 1	4889 2	Y	193	128 0	50 1		27
							212 9							
*03	6479 X	3318	-0-	-3161	-0-		197 1	2970 2	Y	137	109 0	43 1		12
							151 9							
*04	6000 X	2014	-0-	-3986	-0-		97 1	1766 2	Y	137	118 0	20 1		11
							151 9							
*05	6200 X	2203	-0-	-3997	-0-		110 1	2023 2	Y	64	69 0	3 1		3
							70 9							
*06	5940 X	5311	-0-	-629	-0-		274 1	4622 2	Y	377	356 0	2 1		22
							415 9							
*07	5983 X	2814	-0-	-3169	-0-		156 1	2549 2	Y	99	82 0	30 1		9
							109 9							
*08	3317 X	2079	-0-	-1238	-0-		113 1	1892 2	Y	67	58 0	13 1		5
							74 9							
*09	5280 X	3421	-0-	-1859	-0-		177 1	3100 2	Y	131	127 0	2 1		7
							144 9							
*10	5456 X	1515	-0-	-3941	-0-		75 1	1381 2	Y	54	55 0	3 1		3
							59 9							
*11	5280 X	3748	-0-	-1532	-0-		177 1	3242 2	Y	299	267 0	1 1		34
							329 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	40424	X	37766	-0-	-2658	-0-	2106	1	35652	2	Y	7	6 0	1
							8	9						
*01	39866	X	37701	-0-	-2165	-0-	2158	1	35543	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	35616	X	33133	-0-	-2483	-0-	1918	1	31214	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
*03	38595	X	36303	-0-	-2292	-0-	2263	1	34040	2	Y	-0-		-0-
*04	37350	X	34460	-0-	-2890	-0-	1814	1	32646	2	Y	-0-		-0-
*05	37820	X	36238	-0-	-1582	-0-	1881	1	34347	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
*06	36480	X	33750	-0-	-2730	-0-	1872	1	31878	2	Y	-0-		-0-
*07	36704	X	34003	-0-	-2701	-0-	1931	1	32072	2	Y	-0-		-0-
*08	36301	X	33053	-0-	-3248	-0-	1858	1	31186	2	Y	8	7 0	1
							9	9						
*09	35100	X	33509	-0-	-1591	-0-	1809	1	31700	2	Y	-0-	1 0	-0-
*10	36270	X	32666	-0-	-3604	-0-	1671	1	30995	2	Y	-0-		-0-
*11	33750	X	31429	-0-	-2321	-0-	1643	1	29786	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
*12	23281	X	20572	-0-	-2709	-0-	1147	1	19425	2	Y	-0-		-0-
*01	21855	X	19876	-0-	-1979	-0-	1137	1	18738	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
*02	19544	X	18180	-0-	-1364	-0-	1054	1	17126	2	Y	-0-		-0-
*03	21638	X	19666	-0-	-1972	-0-	1224	1	18442	2	Y	-0-		-0-
*04	20550	X	16414	-0-	-4136	-0-	864	1	15550	2	Y	-0-		-0-
*05	20584	X	18515	-0-	-2069	-0-	960	1	17555	2	Y	-0-		-0-
*06	19500	X	18663	-0-	-837	-0-	1037	1	17626	2	Y	-0-		-0-
*07	20150	X	19313	-0-	-837	-0-	1098	1	18213	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
*08	19654	X	14961	-0-	-4693	-0-	841	1	14120	2	Y	-0-		-0-
*09	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1192	1	20843	2	Y	-0-		-0-
*10	19313	X	13735	-0-	-5578	-0-	701	1	13034	2	Y	-0-		-0-
*11	18690	X	5923	-0-	-12767	-0-	310	1	5613	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
*12	55397	X	51434	-0-	-3963	-0-	2870	1	48564	2	Y	-0-		-0-
*01	54188	X	50898	-0-	-3290	-0-	2910	1	47988	2	Y	-0-		-0-
*02	48300	X	45249	-0-	-3051	-0-	2621	1	42628	2	Y	-0-		-0-
*03	52762	X	49157	-0-	-3605	-0-	3065	1	46092	2	Y	-0-		-0-
*04	50460	X	46182	-0-	-4278	-0-	2434	1	43748	2	Y	-0-		-0-
*05	51491	X	34966	-0-	-16525	-0-	1818	1	33147	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
*06	49260	X	42129	-0-	-7131	-0-	2340	1	39789	2	Y	-0-		-0-
*07	50127	X	42830	-0-	-7297	-0-	2435	1	40395	2	Y	-0-		-0-
*08	49166	X	42176	-0-	-6990	-0-	2370	1	39806	2	Y	-0-		-0-
*09	46200	X	40806	-0-	-5394	-0-	2205	1	38601	2	Y	-0-		-0-
*10	43524	X	42502	-0-	-1022	-0-	2176	1	40326	2	Y	-0-		-0-
*11	42120	X	39851	-0-	-2269	-0-	2083	1	37768	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	22878 X	20246	-0-	-2632	-0-	1128	1	19118	2	Y	-0-			-0-
*01	22134 X	20054	-0-	-2080	-0-	1147	1	18907	2	Y	-0-			-0-
*02	19936 X	16733	-0-	-3203	-0-	970	1	15763	2	Y	-0-			-0-
*03	21483 X	19086	-0-	-2397	-0-	1190	1	17896	2	Y	-0-			-0-
*04	20100 X	15907	-0-	-4193	-0-	839	1	15068	2	Y	-0-			-0-
*05	20274 X	16263	-0-	-4011	-0-	845	1	15418	2	Y	-0-			-0-
*06	19410 X	15571	-0-	-3839	-0-	863	1	14705	2	Y	-0-	3	0	-0-
						3	9							
*07	19096 X	12878	-0-	-6218	-0-	733	1	12145	2	Y	-0-			-0-
*08	19096 X	8290	-0-	-10806	-0-	468	1	7822	2	Y	-0-			-0-
*09	15900 X	6043	-0-	-9857	-0-	325	1	5718	2	Y	-0-			-0-
*10	16275 X	14045	-0-	-2230	-0-	716	1	13327	2	Y	-0-	2	0	-0-
						2	9							
*11	15570 X	10985	-0-	-4585	-0-	576	1	10409	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA18)														
WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
*12	53382 X	48743	-0-	-4639	-0-	2672	1	45220	2	Y	774	671	0	121
						851	9							
*01	50251 X	47471	-0-	-2780	-0-	2666	1	43933	2	Y	793	720	0	43
						872	9							
*02	44296 X	41123	-0-	-3173	-0-	2335	1	38008	2	Y	709	471	0	98
						780	9							
*03	49042 X	44450	-0-	-4592	-0-	2715	1	40847	2	Y	807	641	0	70
						888	9							
*04	47220 X	36218	-0-	-11002	-0-	1863	1	33531	2	Y	749	647	0	61
						824	9							
*05	48794 X	38011	-0-	-10783	-0-	1926	1	35143	2	Y	856	860	0	42
						942	9							
*06	45960 X	35681	-0-	-10279	-0-	1930	1	32913	2	Y	762	732	0	45
						838	9							
*07	44795 X	36657	-0-	-8138	-0-	2037	1	33772	2	Y	771	648	0	68
						848	9							
*08	44454 X	37061	-0-	-7393	-0-	2033	1	34190	2	Y	762	656	0	53
						838	9							
*09	38951 X	38951	-0-	-0-	-0-	2058	1	36029	2	Y	785	773	0	41
						864	9							
*10	39193 X	39193	-0-	-0-	-0-	1960	1	36354	2	Y	799	782	0	40
						879	9							
*11	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	1840	1	33324	2	Y	760	704	0	86
						836	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*12	46686 X	43612	-0-	-3074	-0-		2382	1	40307	2	Y	839	728 0	131
							923	9						
*01	45570 X	42174	-0-	-3396	-0-		2358	1	38857	2	Y	872	790 0	48
							959	9						
*02	40152 X	36506	-0-	-3646	-0-		2065	1	33601	2	Y	764	508 0	106
							840	9						
*03	44454 X	39566	-0-	-4888	-0-		2405	1	36185	2	Y	887	704 0	77
							976	9						
*04	42270 X	31896	-0-	-10374	-0-		1635	1	29393	2	Y	789	682 0	64
							868	9						
*05	43679 X	33166	-0-	-10513	-0-		1675	1	30563	2	Y	844	850 0	42
							928	9						
*06	40830 X	20655	-0-	-20175	-0-		1119	1	19049	2	Y	443	433 0	26
							487	9						
*07	39773 X	22324	-0-	-17449	-0-		1240	1	20541	2	Y	494	414 0	44
							543	9						
*08	39556 X	26999	-0-	-12557	-0-		1483	1	24866	2	Y	591	509 0	41
							650	9						
*09	36945 X	36945	-0-	-0-	-0-		1951	1	34174	2	Y	745	729 0	38
							820	9						
*10	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-		1703	1	31599	2	Y	724	709 0	36
							796	9						
*11	30502 X	30502	-0-	-0-	-0-		1553	1	28173	2	Y	705	652 0	80
							776	9						
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
*12	20832 X	18837	-0-	-1995	-0-		1024	1	17350	2	Y	421	366 0	66
							463	9						
*01	20057 X	18189	-0-	-1868	-0-		1012	1	16654	2	Y	475	431 0	26
							523	9						
*02	18116 X	15406	-0-	-2710	-0-		865	1	14061	2	Y	436	290 0	60
							480	9						
*03	19902 X	15633	-0-	-4269	-0-		950	1	14295	2	Y	353	280 0	31
							388	9						
*04	18810 X	7266	-0-	-11544	-0-		374	1	6702	2	Y	173	150 0	14
							190	9						
*05	18848 X	8241	-0-	-10607	-0-		416	1	7597	2	Y	207	207 0	10
							228	9						
*06	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	1	4 0	7 1	-0-
*07	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-			-0-
*08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-			-0-
*09	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-			-0-
*10	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	17918 X	16039	-0-	-1879	-0-	867 1	14663 2	Y	463	402 0	51 1	72		
*01	17608 X	15499	-0-	-2109	-0-	509 9								
*02	15904 X	13365	-0-	-2539	-0-	857 1	14084 2	Y	507	459 0	92 1	28		
*03	17112 X	14447	-0-	-2665	-0-	558 9								
*04	15960 X	7920	-0-	-8040	-0-	744 1	12117 2	Y	458	305 0	118 1	63		
*05	16058 X	10715	-0-	-5343	-0-	504 9								
*06	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-	874 1	13155 2	Y	380	302 0	108 1	33		
*07	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-	418 9								
*08	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-	401 1	7246 2	Y	248	215 0	46 1	20		
*09	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	273 9								
*10	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	540 1	9847 2	Y	298	298 0	5 1	15		
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	328 9								
								Y	-0-	5 0	10 1	-0-		
								Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
						698 1	12208 2	Y	230	218 0		12		
						253 9								
						985 1	18235 2	Y	1107	1059 0	5 1	55		
						1218 9								
						277 1	5006 2	Y	199	217 0	14 1	23		
						219 9								
BRISCOE R														
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
*12	24893 X	22800	-0-	-2093	-0-	1232 1	20842 2	Y	660	574 0	74 1	103		
*01	24893 X	21562	-0-	-3331	-0-	726 9								
*02	22484 X	19036	-0-	-3448	-0-	1192 1	19631 2	Y	672	609 0	129 1	37		
*03	24025 X	18522	-0-	-5503	-0-	739 9								
*04	22620 X	13828	-0-	-8792	-0-	1066 1	17350 2	Y	564	376 0	147 1	78		
*05	22847 X	761	-0-	-22086	-0-	620 9								
*06	20880 X	-0-	-0-	-20880	-0-	1119 1	16844 2	Y	508	403 0	139 1	44		
*07	21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-	559 9								
*08	18507 X	8259	-0-	-10248	-0-	702 1	12651 2	Y	432	374 0	67 1	35		
*09	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	475 9								
*10	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	38 1	702 2	Y	19	44 0	9 1	1		
*11	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	21 9								
								Y	-0-	1 1		-0-		
								Y	-0-			-0-		
						451 1	7581 2	Y	206	178 0	14 1	14		
						227 9								
						1349 1	23646 2	Y	579	557 0	6 1	30		
						637 9								
						918 1	17039 2	Y	439	434 0	13 1	22		
						483 9								
						734 1	13323 2	Y	385	357 0	6 1	44		
						424 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	20863 X	19196	-0-	-1667	-0-	1038	1	17597	2	Y	510	443	0	80
						561	9							
*01	20863 X	18589	-0-	-2274	-0-	1026	1	16945	2	Y	562	510	0	31
						618	9							
*02	18844 X	15873	-0-	-2971	-0-	888	1	14421	2	Y	513	342	0	71
						564	9							
*03	20181 X	16159	-0-	-4022	-0-	979	1	14693	2	Y	443	352	0	39
						487	9							
*04	19110 X	10634	-0-	-8476	-0-	545	1	9783	2	Y	278	241	0	23
						306	9							
*05	19220 X	4892	-0-	-14328	-0-	248	1	4543	2	Y	92	105	0	5
						101	9							
*06	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*07	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-			-0-
*08	16151 X	9638	-0-	-6513	-0-	532	1	8966	2	Y	127	110	0	9
						140	9							
*09	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	1369	1	23990	2	Y	624	597	0	32
						686	9							
*10	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	918	1	17044	2	Y	553	544	0	27
						608	9							
*11	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	687	1	12435	2	Y	485	450	0	55
						534	9							
BRISCOE R														
WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832														
*12	17112 X	15299	-0-	-1813	-0-	840	1	14205	2	Y	231	201	0	36
						254	9							
*01	16926 X	14926	-0-	-2000	-0-	841	1	13807	2	Y	253	229	0	14
						278	9							
*02	15288 X	12930	-0-	-2358	-0-	736	1	11953	2	Y	219	146	0	30
						241	9							
*03	16523 X	15715	-0-	-808	-0-	961	1	14461	2	Y	266	211	0	23
						293	9							
*04	15150 X	14170	-0-	-980	-0-	735	1	13190	2	Y	223	193	0	18
						245	9							
*05	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	1079	1	19719	2	Y	328	326	0	16
						361	9							
*06	15210 X	359	-0-	-14851	-0-	20	1	336	2	Y	3	9	0	-0-
						3	9							
*07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-			-0-
*08	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-			-0-
*09	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-			-0-
*10	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R				WELL #:	373H	RRCID ->	285803	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL	DEPTH	7457	PERF.	8124	-	17030	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	21328 X	20225	-0-	-1103	-0-			1109	1	18773	2	Y	312	271	0	49	
								343	9								
*01	21235 X	19738	-0-	-1497	-0-			1108	1	18266	2	Y	331	300	0	18	
								364	9								
*02	18732 X	17205	-0-	-1527	-0-			976	1	15892	2	Y	306	203	0	42	
								337	9								
*03	20739 X	18916	-0-	-1823	-0-			1156	1	17405	2	Y	323	256	0	28	
								355	9								
*04	20010 X	14408	-0-	-5602	-0-			744	1	13391	2	Y	248	215	0	20	
								273	9								
*05	20243 X	19108	-0-	-1135	-0-			973	1	17752	2	Y	348	346	0	17	
								383	9								
*06	19110 X	16309	-0-	-2801	-0-			890	1	15159	2	Y	236	228	0	14	
								260	9								
*07	19034 X	11225	-0-	-7809	-0-			628	1	10451	2	Y	133	112	0	12	
								146	9								
*08	19127 X	10494	-0-	-8633	-0-			581	1	9770	2	Y	130	111	0	9	
								143	9								
*09	18510 X	10122	-0-	-8388	-0-			535	1	9440	2	Y	134	132	0	7	
								147	9								
*10	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-			1060	1	19664	2	Y	384	369	0	19	
								422	9								
*11	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-			933	1	16920	2	Y	380	351	0	43	
								418	9								
BRISCOE R																	
				WELL #:	367H	RRCID ->	285804	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL	DEPTH	7272	PERF.	8233	-	17718	
*12	12307 X	11017	-0-	-1290	-0-			574	1	9737	2	Y	642	559	0	100	
								706	9								
*01	12059 X	9274	-0-	-2785	-0-			500	1	8271	2	Y	457	414	0	25	
								503	9								
*02	10892 X	8546	-0-	-2346	-0-			462	1	7526	2	Y	507	337	0	70	
								558	9								
*03	12059 X	8322	-0-	-3737	-0-			487	1	7340	2	Y	450	357	0	39	
								495	9								
*04	11130 X	4716	-0-	-6414	-0-			232	1	4194	2	Y	264	228	0	21	
								290	9								
*05	11036 X	9939	-0-	-1097	-0-			487	1	8916	2	Y	487	479	0	24	
								536	9								
*06	9150 X	8192	-0-	-958	-0-			431	1	7336	2	Y	386	372	0	23	
								425	9								
*07	9455 X	8905	-0-	-550	-0-			478	1	7907	2	Y	473	397	0	42	
								520	9								
*08	9951 X	8728	-0-	-1223	-0-			463	1	7795	2	Y	427	367	0	30	
								470	9								
*09	9630 X	7747	-0-	-1883	-0-			396	1	6907	2	Y	404	399	0	21	
								444	9								
*10	9951 X	8151	-0-	-1800	-0-			395	1	7331	2	Y	386	379	0	19	
								425	9								
*11	8610 X	5307	-0-	-3303	-0-			267	1	4827	2	Y	194	186	0	22	
								213	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997																
BRISCOE R (SA12)				WELL #:	353H	RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021				TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*12	19313	X	18776	-0-	-537	-0-			1023	1	17301	2	Y	411	356	0	40	1		64	
*01	18972	X	18216	-0-	-756	-0-			452	9											
*02	17276	X	14720	-0-	-2556	-0-			1019	1	16793	2	Y	367	333	0	78	1		20	
*03	19127	X	14348	-0-	-4779	-0-			404	9											
*04	18510	X	1903	-0-	-16607	-0-			832	1	13566	2	Y	293	196	0	77	1		40	
*05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-			322	9											
*06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-			871	1	13126	2	Y	319	253	0	78	1		28	
*07	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-			351	9											
*08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-			97	1	1765	2	Y	37	33	0	29	1		3	
*09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-			41	9											
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2	0	1	1		-0-	
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

BRISCOE R (SA9)				WELL #:	287H	RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557									
*12	18538	X	17248	-0-	-1290	-0-			897	1	15152	2	Y	1090	951	0	139	1		170	
*01	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-			1199	9											
*02	16884	X	14160	-0-	-2724	-0-			893	1	14758	2	Y	1091	989	0	212	1		60	
*03	18693	X	15371	-0-	-3322	-0-			1200	9											
*04	18090	X	9363	-0-	-8727	-0-			764	1	12440	2	Y	869	578	0	231	1		120	
*05	17298	X	10934	-0-	-6364	-0-			956	9											
*06	16320	X	15103	-0-	-1217	-0-			885	1	13322	2	Y	1058	840	0	246	1		92	
*07	15655	X	15154	-0-	-501	-0-			1164	9											
*08	15376	X	11761	-0-	-3615	-0-			454	1	8231	2	Y	616	533	0	125	1		50	
*09	15090	X	13592	-0-	-1498	-0-			678	9											
*10	15593	X	13931	-0-	-1662	-0-			529	1	9655	2	Y	682	686	0	12	1		34	
*11	15090	X	11985	-0-	-3105	-0-			750	9											
									784	1	13326	2	Y	903	863	0	21	1		53	
									993	9											
									803	1	13343	2	Y	916	769	0	119	1		81	
									1008	9											
									636	1	10696	2	Y	390	335	0	109	1		27	
									429	9											
									690	1	12069	2	Y	757	733	0	12	1		39	
									833	9											
									656	1	12194	2	Y	983	956	0	17	1		49	
									1081	9											
									580	1	10506	2	Y	817	760	0	13	1		93	
									899	9											

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 608

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA11)														
WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	14911 X	14153	-0-	-758	-0-		771 1	13032 2	Y	318	276 0	36 1	50	
							350 9							
*01	15624 X	14006	-0-	-1618	-0-		780 1	12831 2	Y	359	325 0	64 1	20	
							395 9							
*02	14112 X	11250	-0-	-2862	-0-		631 1	10300 2	Y	290	194 0	76 1	40	
							319 9							
*03	15624 X	11905	-0-	-3719	-0-		723 1	10876 2	Y	278	221 0	73 1	24	
							306 9							
*04	14220 X	9509	-0-	-4711	-0-		489 1	8786 2	Y	213	184 0	36 1	17	
							234 9							
*05	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-		803 1	14676 2	Y	300	298 0	4 1	15	
							330 9							
*06	13560 X	214	-0-	-13346	-0-		13 1	197 2	Y	4	10 0	9 1	-0-	
							4 9							
*07	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	15300 X	4611	-0-	-10689	-0-		234 1	4115 2	Y	238	226 0		12	
							262 9							
*10	15810 X	5288	-0-	-10522	-0-		248 1	4632 2	Y	371	360 0	5 1	18	
							408 9							
*11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		293 1	5332 2	Y	404	371 0	5 1	46	
							444 9							

BRISCOE R (SA21) STATE														
WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
*12	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-		1277 1	21566 2	Y	63	55 0	7 1	10	
							69 9							
*01	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-		1209 1	19918 2	Y	72	65 0	13 1	4	
							79 9							
*02	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-		938 1	15235 2	Y	62	42 0	15 1	9	
							68 9							
*03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-		867 1	13045 2	Y	46	36 0	15 1	4	
							51 9							
*04	25461 X	25461	-0-	-0-	-0-		1336 1	24001 2	Y	113	97 0	11 1	9	
							124 9							
*05	21204 X	19884	-0-	-1320	-0-		1028 1	18761 2	Y	86	89 0	2 1	4	
							95 9							
*06	20520 X	18616	-0-	-1904	-0-		1030 1	17538 2	Y	44	42 0	3 1	3	
							48 9							
*07	26319 X	18991	-0-	-7328	-0-		1078 1	17863 2	Y	45	38 0	6 1	4	
							50 9							
*08	26319 X	18698	-0-	-7621	-0-		1048 1	17594 2	Y	51	43 0	8 1	4	
							56 9							
*09	25470 X	17976	-0-	-7494	-0-		967 1	16953 2	Y	51	50 0	2 1	3	
							56 9							
*10	19902 X	17774	-0-	-2128	-0-		906 1	16799 2	Y	63	62 0	1 1	3	
							69 9							
*11	18630 X	15366	-0-	-3264	-0-		798 1	14471 2	Y	88	80 0	1 1	10	
							97 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R (SA19) STATE				WELL #:	262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8168	-	18245		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
*12	64325 X	57659	-0-	-6666	-0-				3216 1 54398 2 Y 41 36 0 6 1 6								
									45 9								
*01	62930 X	55520	-0-	-7410	-0-				3175 1 52297 2 Y 44 39 0 9 1 2								
									48 9								
*02	54404 X	47454	-0-	-6950	-0-				2742 1 44665 2 Y 43 26 0 13 1 6								
									47 9								
*03	57722 X	52867	-0-	-4855	-0-				3292 1 49530 2 Y 41 34 0 9 1 4								
									45 9								
*04	55860 X	47133	-0-	-8727	-0-				2483 1 44586 2 Y 58 50 0 7 1 5								
									64 9								
*05	57722 X	50804	-0-	-6918	-0-				2635 1 48107 2 Y 56 57 0 1 1 3								
									62 9								
*06	53730 X	48175	-0-	-5555	-0-				2671 1 45467 2 Y 34 33 0 2 1 2								
									37 9								
*07	52855 X	48198	-0-	-4657	-0-				2740 1 45422 2 Y 33 28 0 4 1 3								
									36 9								
*08	52855 X	47135	-0-	-5720	-0-				2647 1 44447 2 Y 37 32 0 5 1 3								
									41 9								
*09	49230 X	44880	-0-	-4350	-0-				2421 1 42424 2 Y 32 32 0 1 1 2								
									35 9								
*10	50871 X	45472	-0-	-5399	-0-				2324 1 43104 2 Y 40 39 0 1 1 2								
									44 9								
*11	48180 X	42646	-0-	-5534	-0-				2228 1 40360 2 Y 53 49 0 3 1 6								
									58 9								
BRISCOE R (SA20) STATE				WELL #:	266H	RRCID ->	286211	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	7991	-	18422		
*12	52576 X	45638	-0-	-6938	-0-				2532 1 42836 2 Y 245 213 0 29 1 38								
									270 9								
*01	51119 X	44755	-0-	-6364	-0-				2542 1 41925 2 Y 262 238 0 48 1 14								
									288 9								
*02	44352 X	39415	-0-	-4937	-0-				2266 1 36873 2 Y 251 166 0 64 1 35								
									276 9								
*03	46004 X	44435	-0-	-1569	-0-				2754 1 41394 2 Y 261 207 0 66 1 23								
									287 9								
*04	44220 X	39531	-0-	-4689	-0-				2066 1 37121 2 Y 313 272 0 39 1 25								
									344 9								
*05	45694 X	39000	-0-	-6694	-0-				2005 1 36611 2 Y 349 351 0 6 1 17								
									384 9								
*06	43320 X	37476	-0-	-5844	-0-				2063 1 35113 2 Y 273 263 0 11 1 16								
									300 9								
*07	44423 X	38083	-0-	-6340	-0-				2148 1 35654 2 Y 255 213 0 35 1 23								
									281 9								
*08	44423 X	37805	-0-	-6618	-0-				2108 1 35404 2 Y 266 229 0 41 1 19								
									293 9								
*09	39540 X	36860	-0-	-2680	-0-				1977 1 34623 2 Y 236 235 0 8 1 12								
									260 9								
*10	39029 X	37876	-0-	-1153	-0-				1923 1 35670 2 Y 257 251 0 5 1 13								
									283 9								
*11	37470 X	36169	-0-	-1301	-0-				1876 1 33995 2 Y 271 250 0 3 1 31								
									298 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA10)														
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	4123 X	3063	-0-	-1060	-0-	166 1	2801 2	Y	87	77 0	17 1	14		
						96 9								
*01	4123 X	3605	-0-	-518	-0-	191 1	3149 2	Y	241	219 0	23 1	13		
						265 9								
*02	3724 X	3026	-0-	-698	-0-	165 1	2683 2	Y	162	109 0	44 1	22		
						178 9								
*03	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	177 1	2668 2	Y	147	115 0	41 1	13		
						162 9								
*04	3480 X	1795	-0-	-1685	-0-	91 1	1638 2	Y	60	52 0	16 1	5		
						66 9								
*05	3596 X	510	-0-	-3086	-0-	26 1	484 2	Y	-0-	4 0	1 1	-0-		
*06	3480 X	1655	-0-	-1825	-0-	92 1	1549 2	Y	13	12 0		1		
						14 9								
*07	3348 X	1524	-0-	-1824	-0-	80 1	1344 2	Y	91	77 0	7 1	8		
						100 9								
*08	3007 X	2217	-0-	-790	-0-	119 1	2000 2	Y	89	77 0	14 1	6		
						98 9								
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	138 1	2416 2	Y	199	192 0	3 1	10		
						219 9								
*10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	103 1	1888 2	Y	161	158 0	5 1	8		
						177 9								
*11	2160 X	962	-0-	-1198	-0-	46 1	861 2	Y	50	50 0	2 1	6		
						55 9								

BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
*12	23374 X	21769	-0-	-1605	-0-	1182 1	19997 2	Y	536	467 0	67 1	84		
						590 9								
*01	22692 X	21114	-0-	-1578	-0-	1171 1	19329 2	Y	558	506 0	105 1	31		
						614 9								
*02	20496 X	18308	-0-	-2188	-0-	1028 1	16724 2	Y	505	336 0	130 1	70		
						556 9								
*03	22537 X	20552	-0-	-1985	-0-	1240 1	18679 2	Y	575	456 0	139 1	50		
						633 9								
*04	21810 X	15509	-0-	-6301	-0-	794 1	14279 2	Y	396	343 0	71 1	32		
						436 9								
*05	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	1239 1	22610 2	Y	550	547 0	8 1	27		
						605 9								
*06	20430 X	15965	-0-	-4465	-0-	861 1	14656 2	Y	407	393 0	17 1	24		
						448 9								
*07	20553 X	16475	-0-	-4078	-0-	917 1	15175 2	Y	348	292 0	49 1	31		
						383 9								
*08	24490 X	20766	-0-	-3724	-0-	1139 1	19128 2	Y	454	390 0	63 1	32		
						499 9								
*09	23700 X	17748	-0-	-5952	-0-	933 1	16355 2	Y	418	414 0	14 1	22		
						460 9								
*10	24490 X	23705	-0-	-785	-0-	1174 1	21733 2	Y	725	702 0	9 1	36		
						798 9								
*11	20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	1040 1	18828 2	Y	651	604 0	9 1	74		
						716 9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*12	99696 X	86821	-0-	-12875	-0-		4844 1	81968 2	Y	8	7 0	1 1	1	
							9 9							
*01	97371 X	84590	-0-	-12781	-0-		4839 1	79743 2	Y	7	7 0	1 1	-0-	
							8 9							
*02	85512 X	74147	-0-	-11365	-0-		4291 1	69848 2	Y	7	6 0		1	
							8 9							
*03	91140 X	78743	-0-	-12397	-0-		4906 1	73828 2	Y	8	7 0	1 1	1	
							9 9							
*04	86130 X	57820	-0-	-28310	-0-		3046 1	54768 2	Y	5	5 0	1 1	-0-	
							6 9							
*05	86924 X	-0-	-0-	-86924	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	81870 X	-0-	-0-	-81870	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	78740 X	52028	-0-	-26712	-0-		2922 1	49088 2	Y	16	13 0	2 1	1	
							18 9							
*09	57840 X	33277	-0-	-24563	-0-		1797 1	31473 2	Y	6	6 0	1 1	-0-	
							7 9							
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-		26 2		Y	-0-			-0-	
11	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-				Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
*12	44795 X	38416	-0-	-6379	-0-		2134 1	36147 2	Y	123	107 0	13 1	19	
							135 9							
*01	42532 X	37792	-0-	-4740	-0-		2155 1	35497 2	Y	127	115 0	24 1	7	
							140 9							
*02	37436 X	33181	-0-	-4255	-0-		1913 1	31146 2	Y	111	75 0	28 1	15	
							122 9							
*03	40300 X	35215	-0-	-5085	-0-		2185 1	32899 2	Y	119	94 0	30 1	10	
							131 9							
*04	38190 X	25550	-0-	-12640	-0-		1343 1	24112 2	Y	86	74 0	15 1	7	
							95 9							
*05	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-				Y	-0-	5 0	2 1	-0-	
*06	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	44235 X	44235	-0-	-0-	-0-		2483 1	41716 2	Y	33	29 0	2 1	2	
							36 9							
*09	36223 X	36223	-0-	-0-	-0-		1954 1	34202 2	Y	61	59 0	1 1	3	
							67 9							
*10	39770 X	39770	-0-	-0-	-0-		2026 1	37597 2	Y	134	129 0	1 1	7	
							147 9							
*11	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-		1959 1	35467 2	Y	179	164 0	2 1	20	
							197 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	74741 X	64973	-0-	-9768	-0-		3574	1	60507	2	Y	811	705 0	127
							892	9						
*01	72447 X	62609	-0-	-9838	-0-		3528	1	58160	2	Y	837	759 0	46
							921	9						
*02	63812 X	49739	-0-	-14073	-0-		2842	1	46251	2	Y	587	391 0	81
							646	9						
*03	68324 X	55434	-0-	-12890	-0-		3406	1	51246	2	Y	711	564 0	62
							782	9						
*04	64680 X	52673	-0-	-12007	-0-		2735	1	49233	2	Y	641	555 0	52
							705	9						
*05	65038 X	53245	-0-	-11793	-0-		2730	1	49831	2	Y	622	630 0	31
							684	9						
*06	60600 X	49728	-0-	-10872	-0-		2728	1	46365	2	Y	577	554 0	34
							635	9						
*07	55428 X	49355	-0-	-6073	-0-		2770	1	45924	2	Y	601	504 0	53
							661	9						
*08	55428 X	48907	-0-	-6521	-0-		2714	1	45531	2	Y	602	518 0	42
							662	9						
*09	52680 X	46874	-0-	-5806	-0-		2496	1	43693	2	Y	623	614 0	32
							685	9						
*10	53289 X	46675	-0-	-6614	-0-		2340	1	43402	2	Y	848	824 0	42
							933	9						
*11	49710 X	45955	-0-	-3755	-0-		2353	1	42593	2	Y	917	844 0	104
							1009	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997														
*12	68076 X	61518	-0-	-6558	-0-		3374	1	57097	2	Y	952	828 0	149
							1047	9						
*01	70401 X	59623	-0-	-10778	-0-		3348	1	55204	2	Y	974	884 0	53
							1071	9						
*02	63588 X	50988	-0-	-12600	-0-		2900	1	47210	2	Y	798	531 0	110
							878	9						
*03	70401 X	57369	-0-	-13032	-0-		3513	1	52845	2	Y	919	729 0	80
							1011	9						
*04	61380 X	53140	-0-	-8240	-0-		2753	1	49536	2	Y	774	669 0	63
							851	9						
*05	61597 X	52547	-0-	-9050	-0-		2685	1	49026	2	Y	760	770 0	38
							836	9						
*06	57720 X	50475	-0-	-7245	-0-		2758	1	46908	2	Y	735	706 0	43
							809	9						
*07	57381 X	49308	-0-	-8073	-0-		2765	1	45833	2	Y	645	542 0	57
							710	9						
*08	57381 X	48341	-0-	-9040	-0-		2677	1	44980	2	Y	622	535 0	43
							684	9						
*09	53160 X	45941	-0-	-7219	-0-		2444	1	42823	2	Y	613	604 0	32
							674	9						
*10	52607 X	45564	-0-	-7043	-0-		2296	1	42554	2	Y	649	635 0	32
							714	9						
*11	50460 X	44794	-0-	-5666	-0-		2306	1	41793	2	Y	632	584 0	72
							695	9						

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA23)														
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	518	1	8754	2	Y	2278	1953	0	356
						2506	9							
*01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	500	1	8213	2	Y	1932	1752	0	106
						2125	9							
*02	9604 X	8769	-0-	-835	-0-	413	1	6719	2	Y	1488	991	0	205
						1637	9							
*03	11780 X	5977	-0-	-5803	-0-	296	1	4435	2	Y	1133	898	0	99
						1246	9							
*04	11400 X	8936	-0-	-2464	-0-	400	1	7229	2	Y	1188	1028	0	96
						1307	9							
*05	11780 X	8577	-0-	-3203	-0-	356	1	6508	2	Y	1557	1552	0	77
						1713	9							
*06	10500 X	9385	-0-	-1115	-0-	419	1	7141	2	Y	1659	1590	0	97
						1825	9							
*07	9641 X	8840	-0-	-801	-0-	414	1	6847	2	Y	1435	1204	0	127
						1579	9							
*08	9176 X	9049	-0-	-127	-0-	418	1	7019	2	Y	1465	1261	0	102
						1612	9							
*09	9390 X	8575	-0-	-815	-0-	375	1	6594	2	Y	1460	1441	0	75
						1606	9							
*10	9703 X	8664	-0-	-1039	-0-	355	1	6612	2	Y	1543	1509	0	76
						1697	9							
*11	9390 X	7226	-0-	-2164	-0-	303	1	5474	2	Y	1317	1224	0	149
						1449	9							
SAN AMBROSIA F (SA24)														
WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
*12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	271	1	4597	2	Y	931	804	0	145
						1024	9							
*01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	266	1	4380	2	Y	1056	957	0	58
						1162	9							
*02	5124 X	4172	-0-	-952	-0-	205	1	3338	2	Y	572	381	0	79
						629	9							
*03	5890 X	3010	-0-	-2880	-0-	150	1	2242	2	Y	562	446	0	49
						618	9							
*04	5700 X	257	-0-	-5443	-0-	13	1	200	2	Y	40	35	0	3
						44	9							
*05	5890 X	19	-0-	-5871	-0-	1	2	18	9	Y	16	17	0	1
*06	5610 X	44	-0-	-5566	-0-	27	2	17	9	Y	15	14	0	1
*07	4526 X	3365	-0-	-1161	-0-	160	1	2677	2	Y	480	403	0	43
						528	9							
*08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	147	1	2441	2	Y	485	418	0	34
						534	9							
*09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	120	1	2101	2	Y	387	386	0	20
						426	9							
*10	3379 X	2669	-0-	-710	-0-	115	1	2108	2	Y	405	396	0	20
						446	9							
*11	3270 X	1399	-0-	-1871	-0-	56	1	1031	2	Y	284	267	0	32
						312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
WATSON (SA1) STATE				WELL #:		152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH		7974 PERF. 8796 - 22810			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	112344	X	99500	-0-	-12844	-0-			5550	1	93946	2	Y	4	4 0	1	
									4	9							
*01	106888	X	97026	-0-	-9862	-0-			5550	1	91470	2	Y	5	5 0	1 1 -0-	
									6	9							
*02	96544	X	85124	-0-	-11420	-0-			4928	1	80192	2	Y	4	3 0	1	
									4	9							
*03	103757	X	92025	-0-	-11732	-0-			5734	1	86287	2	Y	4	4 0	1 1 -0-	
									4	9							
*04	98310	X	77895	-0-	-20415	-0-			4103	1	73789	2	Y	3	3 0	-0-	
									3	9							
*05	99603	X	43057	-0-	-56546	-0-			2236	1	40820	2	Y	1	1 0	-0-	
									1	9							
*06	93930	X	69005	-0-	-24925	-0-			3830	1	65173	2	Y	2	2 0	-0-	
									2	9							
*07	93589	X	70295	-0-	-23294	-0-			3998	1	66294	2	Y	3	3 0	-0-	
									3	9							
*08	92039	X	69257	-0-	-22782	-0-			3889	1	65364	2	Y	4	4 0	-0-	
									4	9							
*09	77910	X	66500	-0-	-11410	-0-			3591	1	62903	2	Y	5	5 0	-0-	
									6	9							
*10	71300	X	69245	-0-	-2055	-0-			3541	1	65698	2	Y	5	5 0	-0-	
									6	9							
*11	69000	X	65973	-0-	-3027	-0-			3451	1	62514	2	Y	7	6 0	1	
									8	9							

BRISCOE G GU1 (SA4)				WELL #:		1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH		7120 PERF. 7991 - 22963			
*12	39029	X	34011	-0-	-5018	-0-			1804	1	30528	2	Y	1526	1329 0	181 1 238	
									1679	9							
*01	35929	X	32925	-0-	-3004	-0-			1784	1	29437	2	Y	1549	1404 0	298 1 85	
									1704	9							
*02	32228	X	22425	-0-	-9803	-0-			1235	1	20088	2	Y	1002	667 0	282 1 138	
									1102	9							
*03	35681	X	34674	-0-	-1007	-0-			2071	1	31155	2	Y	1316	1044 0	296 1 114	
									1448	9							
*04	33750	X	21161	-0-	-12589	-0-			1058	1	19025	2	Y	980	848 0	167 1 79	
									1078	9							
*05	34069	X	27340	-0-	-6729	-0-			1358	1	24805	2	Y	1070	1076 0	20 1 53	
									1177	9							
*06	33570	X	30219	-0-	-3351	-0-			1589	1	27070	2	Y	1418	1354 0	34 1 83	
									1560	9							
*07	34689	X	29291	-0-	-5398	-0-			1581	1	26232	2	Y	1344	1128 0	180 1 119	
									1478	9							
*08	34689	X	26190	-0-	-8499	-0-			1404	1	23606	2	Y	1073	924 0	193 1 75	
									1180	9							
*09	30210	X	26631	-0-	-3579	-0-			1363	1	23914	2	Y	1231	1208 0	34 1 64	
									1354	9							
*10	31217	X	26078	-0-	-5139	-0-			1266	1	23496	2	Y	1196	1173 0	28 1 59	
									1316	9							
*11	30210	X	24548	-0-	-5662	-0-			1211	1	21932	2	Y	1277	1176 0	15 1 145	
									1405	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	9362 X	9333	-0-	-29	-0-	428	1	7246	2	Y	1508	1296	0	236
						1659	9							
*01	9362 X	9269	-0-	-93	-0-	431	1	7124	2	Y	1558	1414	0	85
						1714	9							
*02	7700 X	7610	-0-	-90	-0-	361	1	5886	2	Y	1239	824	0	171
						1363	9							
*03	9331 X	4885	-0-	-4446	-0-	247	1	3712	2	Y	842	669	0	73
						926	9							
*04	9030 X	6036	-0-	-2994	-0-	277	1	5018	2	Y	674	582	0	55
						741	9							
*05	9331 X	8072	-0-	-1259	-0-	344	1	6253	2	Y	1341	1316	0	67
						1475	9							
*06	8970 X	8738	-0-	-232	-0-	398	1	6719	2	Y	1474	1412	0	87
						1621	9							
*07	8370 X	8114	-0-	-256	-0-	378	1	6269	2	Y	1334	1121	0	118
						1467	9							
*08	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	374	1	6272	2	Y	1303	1122	0	91
						1433	9							
*09	8730 X	8095	-0-	-635	-0-	358	1	6223	2	Y	1376	1355	0	71
						1514	9							
*10	9021 X	8248	-0-	-773	-0-	338	1	6264	2	Y	1496	1462	0	74
						1646	9							
*11	8730 X	6507	-0-	-2223	-0-	281	1	5104	2	Y	1020	959	0	116
						1122	9							
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
*12	37975 X	34009	-0-	-3966	-0-	1808	1	30631	2	Y	1427	1241	0	223
						1570	9							
*01	35278 X	33220	-0-	-2058	-0-	1800	1	29657	2	Y	1603	1454	0	88
						1763	9							
*02	31864 X	22463	-0-	-9401	-0-	1241	1	20184	2	Y	944	628	0	130
						1038	9							
*03	35278 X	34343	-0-	-935	-0-	2061	1	31016	2	Y	1151	914	0	100
						1266	9							
*04	33750 X	19520	-0-	-14230	-0-	988	1	17751	2	Y	710	614	0	58
						781	9							
*05	34131 X	28721	-0-	-5410	-0-	1429	1	26116	2	Y	1069	1060	0	53
						1176	9							
*06	33240 X	25452	-0-	-7788	-0-	1347	1	22944	2	Y	1055	1012	0	62
						1161	9							
*07	34348 X	27476	-0-	-6872	-0-	1501	1	24891	2	Y	985	827	0	87
						1084	9							
*08	34348 X	26832	-0-	-7516	-0-	1439	1	24205	2	Y	1080	930	0	75
						1188	9							
*09	27810 X	25657	-0-	-2153	-0-	1322	1	23152	2	Y	1075	1061	0	55
						1183	9							
*10	28737 X	25985	-0-	-2752	-0-	1266	1	23489	2	Y	1118	1094	0	55
						1230	9							
*11	26610 X	23981	-0-	-2629	-0-	1187	1	21523	2	Y	1155	1065	0	131
						1271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA6)														
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	35619 X	28009	-0-	-7610	-0-		1513	1	25592	2	Y	822	722 0	128
							904	9						
*01	32612 X	32530	-0-	-82	-0-		1778	1	29294	2	Y	1325	1202 0	72
							1458	9						
*02	29456 X	24963	-0-	-4493	-0-		1372	1	22347	2	Y	1131	752 0	156
							1244	9						
*03	32612 X	28774	-0-	-3838	-0-		1690	1	25428	2	Y	1505	1194 0	131
							1656	9						
*04	31500 X	18336	-0-	-13164	-0-		907	1	16318	2	Y	1010	874 0	82
							1111	9						
*05	32550 X	25867	-0-	-6683	-0-		1276	1	23297	2	Y	1176	1180 0	58
							1294	9						
*06	31500 X	25407	-0-	-6093	-0-		1317	1	22419	2	Y	1519	1451 0	89
							1671	9						
*07	28768 X	25211	-0-	-3557	-0-		1350	1	22422	2	Y	1308	1098 0	116
							1439	9						
*08	28768 X	24063	-0-	-4705	-0-		1270	1	21359	2	Y	1304	1123 0	91
							1434	9						
*09	25410 X	22983	-0-	-2427	-0-		1166	1	20433	2	Y	1258	1243 0	65
							1384	9						
*10	26257 X	5668	-0-	-20589	-0-		271	1	5047	2	Y	318	338 0	16
							350	9						
*11	25410 X	23801	-0-	-1609	-0-		1211	1	21942	2	Y	589	534 0	67
							648	9						

BRISCOE G (SA5)														
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632														
*12	42191 X	36612	-0-	-5579	-0-		1974	1	33420	2	Y	1107	963 0	173
							1218	9						
*01	39339 X	35575	-0-	-3764	-0-		1961	1	32315	2	Y	1181	1071 0	65
							1299	9						
*02	34384 X	30858	-0-	-3526	-0-		1722	1	28028	2	Y	1007	671 0	139
							1108	9						
*03	37944 X	33362	-0-	-4582	-0-		1997	1	30042	2	Y	1203	955 0	105
							1323	9						
*04	36150 X	27323	-0-	-8827	-0-		1378	1	24767	2	Y	1071	927 0	87
							1178	9						
*05	36673 X	33036	-0-	-3637	-0-		1650	1	30098	2	Y	1171	1179 0	58
							1288	9						
*06	34440 X	29813	-0-	-4627	-0-		1588	1	27030	2	Y	1086	1043 0	64
							1195	9						
*07	34131 X	30155	-0-	-3976	-0-		1651	1	27402	2	Y	1002	841 0	89
							1102	9						
*08	33356 X	29356	-0-	-4000	-0-		1581	1	26558	2	Y	1106	953 0	77
							1217	9						
*09	31980 X	27732	-0-	-4248	-0-		1425	1	24939	2	Y	1244	1222 0	64
							1368	9						
*10	33046 X	28158	-0-	-4888	-0-		1378	1	25569	2	Y	1101	1083 0	54
							1211	9						
*11	29820 X	24959	-0-	-4861	-0-		1244	1	22514	2	Y	1092	1008 0	124
							1201	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	32395 X	25466	-0-	-6929	-0-	1389	1	23507	2	Y	518	458	0	81
						570	9							
*01	30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	1671	1	27523	2	Y	1214	1102	0	66
						1335	9							
*02	27048 X	23112	-0-	-3936	-0-	1271	1	20661	2	Y	1073	714	0	148
						1180	9							
*03	29946 X	26432	-0-	-3514	-0-	1556	1	23365	2	Y	1374	1090	0	120
						1511	9							
*04	29550 X	18656	-0-	-10894	-0-	925	1	16665	2	Y	969	838	0	79
						1066	9							
*05	30535 X	22460	-0-	-8075	-0-	1109	1	20256	2	Y	995	1006	0	49
						1095	9							
*06	29550 X	22074	-0-	-7476	-0-	1152	1	19588	2	Y	1213	1160	0	71
						1334	9							
*07	26443 X	22329	-0-	-4114	-0-	1197	1	19841	2	Y	1174	985	0	104
						1291	9							
*08	26443 X	21085	-0-	-5358	-0-	1115	1	18742	2	Y	1116	960	0	78
						1228	9							
*09	22080 X	20108	-0-	-1972	-0-	1020	1	17871	2	Y	1106	1092	0	57
						1217	9							
*10	22816 X	4934	-0-	-17882	-0-	237	1	4385	2	Y	284	302	0	14
						312	9							
*11	22080 X	17384	-0-	-4696	-0-	890	1	16096	2	Y	362	331	0	41
						398	9							

BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*12	31031 X	27573	-0-	-3458	-0-	1495	1	25316	2	Y	693	603	0	108
						762	9							
*01	29357 X	26862	-0-	-2495	-0-	1486	1	24492	2	Y	804	729	0	44
						884	9							
*02	25480 X	21495	-0-	-3985	-0-	1202	1	19564	2	Y	663	441	0	91
						729	9							
*03	28210 X	25764	-0-	-2446	-0-	1559	1	23466	2	Y	672	533	0	58
						739	9							
*04	27300 X	19732	-0-	-7568	-0-	1008	1	18084	2	Y	582	503	0	47
						640	9							
*05	27621 X	24530	-0-	-3091	-0-	1235	1	22560	2	Y	668	670	0	33
						735	9							
*06	26010 X	22599	-0-	-3411	-0-	1221	1	20747	2	Y	574	552	0	34
						631	9							
*07	25761 X	22452	-0-	-3309	-0-	1243	1	20594	2	Y	559	469	0	50
						615	9							
*08	25761 X	21741	-0-	-4020	-0-	1187	1	19926	2	Y	571	492	0	40
						628	9							
*09	23760 X	20367	-0-	-3393	-0-	1067	1	18661	2	Y	581	573	0	30
						639	9							
*10	24552 X	20908	-0-	-3644	-0-	1034	1	19193	2	Y	619	605	0	31
						681	9							
*11	22590 X	18162	-0-	-4428	-0-	922	1	16656	2	Y	531	494	0	60
						584	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*12	233337 X	55659	-0-	-177678	-0-		3072	1	52027	2	Y	509	440 0	47 1
							560	9						80
*01	196540 X	95375	-0-	-101165	-0-		5419	1	89331	2	Y	568	516 0	101 1
							625	9						31
*02	153412 X	85638	-0-	-67774	-0-		4926	1	80176	2	Y	487	324 0	127 1
							536	9						67
*03	162347 X	84747	-0-	-77600	-0-		5252	1	79024	2	Y	428	339 0	119 1
							471	9						37
*04	127320 X	58883	-0-	-68437	-0-		3081	1	55392	2	Y	373	323 0	57 1
							410	9						30
*05	95387 X	56774	-0-	-38613	-0-		2924	1	53390	2	Y	418	420 0	7 1
							460	9						21
*06	92310 X	54660	-0-	-37650	-0-		3011	1	51247	2	Y	365	352 0	13 1
							402	9						21
*07	92039 X	54275	-0-	-37764	-0-		3062	1	50793	2	Y	382	320 0	49 1
							420	9						34
*08	84754 X	52081	-0-	-32673	-0-		2901	1	48741	2	Y	399	343 0	62 1
							439	9						28
*09	58890 X	49169	-0-	-9721	-0-		2635	1	46146	2	Y	353	350 0	13 1
							388	9						18
*10	56823 X	48676	-0-	-8147	-0-		2466	1	45773	2	Y	397	387 0	8 1
							437	9						20
*11	54660 X	43436	-0-	-11224	-0-		2249	1	40773	2	Y	376	348 0	5 1
							414	9						43
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
*12	237460 X	54534	-0-	-182926	-0-		3013	1	50973	2	Y	498	429 0	43 1
							548	9						78
*01	184326 X	102365	-0-	-81961	-0-		5814	1	95872	2	Y	617	560 0	101 1
							679	9						34
*02	138712 X	85510	-0-	-53202	-0-		4915	1	80015	2	Y	527	351 0	137 1
							580	9						73
*03	153574 X	87643	-0-	-65931	-0-		5436	1	81756	2	Y	410	326 0	121 1
							451	9						36
*04	125760 X	62706	-0-	-63054	-0-		3283	1	59026	2	Y	361	313 0	55 1
							397	9						29
*05	102393 X	59285	-0-	-43108	-0-		3060	1	55861	2	Y	331	337 0	7 1
							364	9						16
*06	99090 X	56974	-0-	-42116	-0-		3146	1	53505	2	Y	294	283 0	10 1
							323	9						17
*07	94674 X	56793	-0-	-37881	-0-		3211	1	53234	2	Y	316	265 0	40 1
							348	9						28
*08	87637 X	57966	-0-	-29671	-0-		3232	1	54303	2	Y	392	337 0	56 1
							431	9						27
*09	62730 X	54597	-0-	-8133	-0-		2927	1	51272	2	Y	362	358 0	12 1
							398	9						19
*10	59303 X	52645	-0-	-6658	-0-		2672	1	49543	2	Y	391	383 0	8 1
							430	9						19
*11	56940 X	48051	-0-	-8889	-0-		2492	1	45113	2	Y	405	373 0	5 1
							446	9						46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	179180 X	112110	-0-	-67070	-0-	6231	1	105440	2	Y	399	349	0	62
						439	9							
*01	164486 X	99270	-0-	-65216	-0-	5576	1	91911	2	Y	1621	1469	0	89
						1783	9							
*02	124068 X	73325	-0-	-50743	-0-	4196	1	68302	2	Y	752	501	0	104
						827	9							
*03	137361 X	78763	-0-	-58598	-0-	4868	1	73199	2	Y	633	502	0	55
						696	9							
*04	132930 X	56728	-0-	-76202	-0-	2959	1	53231	2	Y	489	423	0	40
						538	9							
*05	112251 X	52215	-0-	-60036	-0-	2687	1	49059	2	Y	426	435	0	21
						469	9							
*06	96090 X	58112	-0-	-37978	-0-	3203	1	54461	2	Y	407	391	0	24
						448	9							
*07	81189 X	58970	-0-	-22219	-0-	3326	1	55145	2	Y	454	381	0	40
						499	9							
*08	78771 X	56584	-0-	-22187	-0-	3150	1	52947	2	Y	443	382	0	31
						487	9							
*09	58110 X	52175	-0-	-5935	-0-	2794	1	48945	2	Y	396	393	0	20
						436	9							
*10	60047 X	51819	-0-	-8228	-0-	2625	1	48712	2	Y	438	427	0	22
						482	9							
*11	58110 X	47574	-0-	-10536	-0-	2463	1	44637	2	Y	431	398	0	49
						474	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
*04	14B2 EXT	296299	-0-	296299	343063	15610	1	280658	2	Y	28	24	0	2
						31	9							
*05	659258 X	316195	-0-	-343063	-0-	16420	1	299773	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*06	318350 X	318350	-0-	-0-	-0-	17673	1	300677	2	Y	-0-			-0-
*07	328011 X	304719	-0-	-23292	-0-	17327	1	287391	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*08	328011 X	281582	-0-	-46429	-0-	15820	1	265761	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*09	317430 X	245764	-0-	-71666	-0-	13273	1	232489	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	328011 X	231588	-0-	-96423	-0-	11829	1	219441	2	Y	289	275	0	14
						318	9							
*11	317430 X	239225	-0-	-78205	-0-	12514	1	226709	2	Y	2	12	0	-0-
						2	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
*04	14B2 EXT	295061	-0-	295061	329956	15545	1	279507	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
*05	669155 X	339199	-0-	-329956	-0-	17620	1	321579	2	Y	-0-	1	0	-0-
*06	342070 X	342070	-0-	-0-	-0-	18988	1	323082	2	Y	-0-			-0-
*07	349819 X	349819	-0-	-0-	-0-	19894	1	329925	2	Y	-0-			-0-
*08	348967 X	333771	-0-	-15196	-0-	18750	1	315006	2	Y	14	11	0	1
						15	9							
*09	337710 X	305868	-0-	-31842	-0-	16516	1	289302	2	Y	45	43	0	2
						50	9							
*10	348967 X	278637	-0-	-70330	-0-	14244	1	264215	2	Y	162	155	0	8
						178	9							
*11	337710 X	272728	-0-	-64982	-0-	14266	1	258459	2	Y	3	9	0	-0-
						3	9							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
GALVAN RANCH				WELL #:	A471H	RRCID	->	290966	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL	DEPTH	9529	PERF.	9439	-	21397			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	319387	-0-		319387	427377				17564	1	297273	2	Y	4136	3526	0	161	1	646
										4550	9									
*01	745762 X	318385	-0-		-427377	-0-				17996	1	296612	2	Y	3434	3114	0	778	1	188
										3777	9									
*02	275884 X	272345	-0-		-3539	-0-				15623	1	254226	2	Y	2269	1511	0	633	1	313
										2496	9									
*03	305443 X	284810	-0-		-20633	-0-				17618	1	265093	2	Y	1908	1514	0	541	1	166
										2099	9									
*04	295590 X	242297	-0-		-53293	-0-				12690	1	228147	2	Y	1327	1147	0	238	1	108
										1460	9									
*05	305443 X	235860	-0-		-69583	-0-				12202	1	222706	2	Y	865	904	0	26	1	43
										952	9									
*06	295590 X	221310	-0-		-74280	-0-				12244	1	208311	2	Y	686	662	0	27	1	40
										755	9									
*07	301537 X	208811	-0-		-92726	-0-				11850	1	196497	2	Y	422	354	0	71	1	37
										464	9									
*08	284797 X	197925	-0-		-86872	-0-				11106	1	186542	2	Y	252	216	0	55	1	18
										277	9									
*09	242370 X	176338	-0-		-66032	-0-				9513	1	166651	2	Y	158	160	0	8	1	8
										174	9									
*10	236127 X	163491	-0-		-72636	-0-				8355	1	154985	2	Y	137	135	0	3	1	7
										151	9									
*11	221310 X	142831	-0-		-78479	-0-				7461	1	135188	2	Y	165	151	0	2	1	19
										182	9									

GALVAN RANCH					WELL #:	A470H	RRCID	->	290969	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	9511	PERF.	9424	-	20847		
*12	SHUT IN	333392	-0-		333392	432747				18318	1	310045	2	Y	4572	3886	0	125	1	714
										5029	9									
*01	761492 X	328745	-0-		-432747	-0-				18516	1	305221	2	Y	4553	4129	0	889	1	249
										5008	9									
*02	310538 X	310538	-0-		-0-	-0-				17756	1	288973	2	Y	3463	2305	0	929	1	478
										3809	9									
*03	312445 X	312445	-0-		-0-	-0-				19266	1	289814	2	Y	3059	2428	0	843	1	266
										3365	9									
*04	300840 X	267638	-0-		-33202	-0-				13974	1	251233	2	Y	2210	1911	0	386	1	179
										2431	9									
*05	310868 X	253120	-0-		-57748	-0-				13051	1	238152	2	Y	1743	1792	0	44	1	86
										1917	9									
*06	300840 X	243834	-0-		-57006	-0-				13467	1	229089	2	Y	1162	1125	0	55	1	68
										1278	9									
*07	331483 X	239989	-0-		-91494	-0-				13611	1	225697	2	Y	619	520	0	112	1	55
										681	9									
*08	312449 X	221342	-0-		-91107	-0-				12403	1	208413	2	Y	478	411	0	89	1	33
										526	9									
*09	267750 X	189076	-0-		-78674	-0-				10189	1	178494	2	Y	357	357	0	15	1	18
										393	9									
*10	253425 X	174035	-0-		-79390	-0-				8885	1	164797	2	Y	321	315	0	8	1	16
										353	9									
*11	243810 X	148631	-0-		-95179	-0-				7757	1	140525	2	Y	317	293	0	4	1	36
										349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	148621	-0-	148621	148621	8353	1	138497	2	Y	1610	1351	0	143
						1771	9							
*08	SHUT IN	373467	-0-	373467	522088	20794	1	349318	2	Y	3050	2626	0	213
						3355	9							
*09	896217 X	374129	-0-	-522088	-0-	20051	1	351197	2	Y	2619	2601	0	135
						2881	9							
*10	389112 X	362615	-0-	-26497	-0-	18426	1	341772	2	Y	2197	2164	0	109
						2417	9							
*11	376560 X	335346	-0-	-41214	-0-	17445	1	316056	2	Y	1677	1568	0	190
						1845	9							
BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 7752 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 293483 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 293577 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																											
BEINHORN RANCH																											
WELL #: 1H													RRCID -> 252820			COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 8920 - 11585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68											
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 1H			RRCID -> 253223			COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12306			PERF. 7790 - 10600		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 2H			RRCID -> 253224			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 7486			PERF. 8595 - 10725		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-											
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-			3	1	45	3	Y	17	17	0	-0-											
								19	9							-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
09	0	156	-0-	156	156			5	1	76	3	Y	68	65	0	3											
								75	9																		
10	0	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		3	0		-0-											
11	0	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-											
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 1H			RRCID -> 253227			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 13129			PERF. 7934 - 11094		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-			57	1	699	3	Y	119	118	0	6											
								131	9																		
07	3100 N	3452	-0-	352	352			48	1	575	3	Y	2572	2471	0	107											
								2829	9																		
08	808 N	456	-0-	-352	-0-			32	1	251	3	Y	157	254	0	10											
								173	9																		
09	0	1852	-0-	1852	1852			188	1	1490	3	Y	158	161	0	7											
								174	9																		
10	0	1052	-0-	1052	2904			94	1	779	3	Y	163	163	0	7											
								179	9																		
11	0	202	-0-	202	3106			14	1	121	3	Y	61	66	0	2											
								67	9																		
FOGMT													WELL #: 1SP			RRCID -> 253236			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10647			PERF. 6410 - 9512		
06	1350 N	1293	-0-	-57	-0-			4	1	1136	3	Y	139	139	0	9											
								153	9																		
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			3	1	1148	3	Y	148	145	0	12											
								163	9																		
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			5	1	1109	3	Y	152	149	0	15											
								167	9																		
09	0	1253	-0-	1253	1253			42	1	1056	3	Y	141	145	0	11											
								155	9																		
10	0	1244	-0-	1244	2497			7	1	1062	3	Y	159	158	0	12											
								175	9																		
11	0	572	-0-	572	3069			4	1	488	3	Y	73	76	0	9											
								80	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #:															
3SH RRCID -> 253301															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2790 N	734	-0-	-2056	-0-	734 3				N	-0-				105
07	2604 N	777	-0-	-1827	-0-	777 3				N	-0-				105
08	1209 N	800	-0-	-409	-0-	800 3				N	-0-				105
09	0	797	-0-	797	797	797 3				N	-0-				105
10	0	1131	-0-	1131	1928	1111 3	20	9		N	18				123
11	0	1068	-0-	1068	2996	1068 3				N	-0-				123
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #:															
2H RRCID -> 254467															
COMPL. DATE 08/31/2009															
TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110															
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87 1	1063	3	Y		226	226	0		13
						249 9									
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	91 1	1096	3	Y		112	119	0		6
						123 9									
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	51 1	403	3	Y		62	65	0		3
						68 9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
10	0	584	-0-	584	584	58 1	483	3	Y		39	37	0		2
						43 9									
11	0	914	-0-	914	1498	88 1	738	3	Y		80	79	0		3
						88 9									
CAGE															
WELL #:															
1TV RRCID -> 254469															
COMPL. DATE 10/15/2009															
TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795															
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	483	3	N		11				359
						12 9									
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	45 1	649	3	N		33				392
						36 9									
08	620 N	516	-0-	-104	-0-	54 1	462	3	N		-0-				392
09	0	331	-0-	331	331	52 1	279	3	N		-0-				392
10	0	426	-0-	426	757	52 1	374	3	N		-0-				392
11	0	559	-0-	559	1316	310 1	183	3	N		60				452
						66 9									
LA BANDERA RANCH															
WELL #:															
1H RRCID -> 254472															
COMPL. DATE 09/14/2009															
TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364															
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	84	1		-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
08	961 N	498	-0-	-463	-0-	4 1	362	3	Y		120	93	1		27
						132 9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #:															
1H RRCID -> 254475															
COMPL. DATE 09/01/2009															
TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNCY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC																																												
STANLEY RANCH																																												
WELL #: 1H															RRCID -> 255427					COMPL. DATE 03/29/2010					TOTAL DEPTH 8768					PERF. 9920 - 13574														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
06	6570 X	6494	-0-		-76	-0-		307	1	5934	3	Y	230	266	1					229																								
								253	9																																			
07	6975 X	6775	-0-		-200	-0-		326	1	6188	3	Y	237	269	1					197																								
								261	9																																			
08	6975 X	6750	-0-		-225	-0-		317	1	6151	3	Y	246	254	1					189																								
								11	4	271	9																																	
09	0	6539	-0-		6539	6539		283	1	5968	3	Y	260	257	1					192																								
								2	4	286	9																																	
10	0	6686	-0-		6686	13225		283	1	6110	3	Y	266	241	1					217																								
								293	9																																			
11	0	6272	-0-		6272	19497		267	1	5686	3	Y	290	253	1					254																								
								319	9																																			
BRISCOE CATARINA WEST																				WELL #: 4H					RRCID -> 255483					COMPL. DATE 11/30/2009					TOTAL DEPTH 7550					PERF. 8490 - 12064				
06	390 N	-0-	-0-		-390	-0-							Y	-0-	1	0				-0-																								
07	961 X	94	-0-		-867	-0-		4	1	70	3	Y	18	17	0					1																								
								20	9																																			
08	961 X	104	-0-		-857	-0-		5	1	70	3	Y	26	25	0					2																								
								29	9																																			
09	0	697	-0-		697	697		35	1	508	3	Y	140	134	0					8																								
								154	9																																			
10	0	3205	-0-		3205	3902		166	1	2665	3	Y	339	333	0					14																								
								1	4	373	9																																	
11	0	8834	-0-		8834	12736		452	1	6662	3	Y	1563	1508	0					69																								
								1	4	1719	9																																	
BEINHORN RANCH																				WELL #: 2H					RRCID -> 255507					COMPL. DATE 02/17/2010					TOTAL DEPTH 8072					PERF. 8775 - 13328				
06	4950 X	1711	-0-		-3239	-0-		58	1	1444	3	Y	190	193	0					16																								
								209	9																																			
07	2170 X	1671	-0-		-499	-0-		53	1	1391	3	Y	206	206	0					16																								
								227	9																																			
08	2170 X	1390	-0-		-780	-0-		49	1	1144	3	Y	179	179	0					16																								
								197	9																																			
09	0	1243	-0-		1243	1243		38	1	1022	3	Y	166	167	0					15																								
								183	9																																			
10	0	1111	-0-		1111	2354		25	1	918	3	Y	153	154	0					14																								
								168	9																																			
11	0	1065	-0-		1065	3419		30	1	897	3	Y	125	125	0					14																								
								138	9																																			
BRISCOE CATARINA RANCH																				WELL #: 3H					RRCID -> 255511					COMPL. DATE 04/01/2010					TOTAL DEPTH 7929					PERF. 8590 - 11854				
06	1835 N	1835	-0-		-0-	-0-		47	1	578	3	Y	1100	1053	0					56																								
								1210	9																																			
07	1206 N	1206	-0-		-0-	-0-		64	1	772	3	Y	336	375	0					17																								
								370	9																																			
08	620 N	555	-0-		-65	-0-		42	1	329	3	Y	167	176	0					8																								
								184	9																																			
09	0	601	-0-		601	601		43	1	339	3	Y	199	196	0					11																								
								219	9																																			
10	0	979	-0-		979	1580		84	1	695	3	Y	182	183	0					10																								
								200	9																																			
11	0	1056	-0-		1056	2636		92	1	775	3	Y	172	175	0					7																								
								189	9																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1438 N	1081	-0-	-357	-0-	35	1	842	3	Y	185	196	0		10
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	204	9	1150	3	Y	143	146	0		7
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	72	1			Y	-0-	7	0		-0-
09	0	1869	-0-	1869	1869	157	9	1398	3	Y	341	325	0		16
10	0	5039	-0-	5039	6908	375	9	3676	3	Y	1029	1008	0		37
11	0	757	-0-	757	7665	229	1	567	3	Y	138	166	0		9
						2	4								
						38	1								
						152	9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956	
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3	Y	277	266	0		11
07	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	305	9	1047	3	Y	202	206	0		7
08	1457 X	1358	-0-	-99	-0-	66	1	1048	3	Y	218	218	0		7
09	0	1708	-0-	1708	1708	222	9	1368	3	Y	224	221	0		10
10	0	1653	-0-	1653	3361	70	1	1369	3	Y	180	184	0		6
11	0	927	-0-	927	4288	240	9	758	3	Y	107	108	0		5
						94	1								
						246	9								
						85	1								
						1	4								
						51	1								
						118	9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404	
06	2319 N	1026	-0-	-1293	-0-	37	1	909	3	Y	73	85	0		5
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	80	9	827	3	Y	65	66	0		4
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	52	1	731	3	Y	60	61	0		3
09	0	802	-0-	802	802	72	9	668	3	Y	80	78	0		5
10	0	753	-0-	753	1555	49	1	640	3	Y	66	67	0		4
11	0	780	-0-	780	2335	66	9	677	3	Y	52	52	0		4
						46	1								
						57	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	706	3	Y	260	170	0	79 1	37
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	6	4	286	9		254	264	1		27
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	133	1	941	3	Y	332	317	1		42
09	0	1466	-0-	1466	1466	279	9	1095	3	Y	333	338	1		37
10	0	1514	-0-	1514	2980	155	1	960	3	Y	297	299	1		35
11	0	1091	-0-	1091	4071	365	9	708	3	Y	254	265	1		24
						140	1								
						366	9								
						134	1								
						327	9								
						104	1								
						279	9								

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 256717		CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2010				CNTY: DIMMIT 8026 PERF. 8860 - 13103						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-			58 143	1 9	1425	3	Y	130	133	0			10
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-			60 151	1 9	1581	3	Y	137	137	0			10
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			63 147	1 9	1463	3	Y	134	134	0			10
09	0	1571	-0-	1571	1571			50 171	1 9	1350	3	Y	155	155	0			10
10	0	1550	-0-	1550	3121			37 187	1 9	1326	3	Y	170	170	0			10
11	0	1321	-0-	1321	4442			38 154	1 9	1129	3	Y	140	138	0			12
FOGMT				WELL #:	4SP	RRCID -> 256723	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	6048	PERF.	7340	-	9653		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
WORTHLEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 256915	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL	DEPTH	8525	PERF.	9560	-	13962				
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-			227 160	1 9	4442	3	Y	145	180	1			46
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-			241 165	1 9	4717	3	Y	150	136	1			60
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-			231 13	1 4	4683 176	3 9	Y	160	164	1			56
09	0	5172	-0-	5172	5172			229 4	1 4	4777 162	3 9	Y	147	149	1			54
10	0	5465	-0-	5465	10637			239 167	1 9	5059	3	Y	152	150	1			56
11	0	4581	-0-	4581	15218			198 156	1 9	4227	3	Y	142	114	1			84
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	13H	RRCID -> 257699	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL	DEPTH	7948	PERF.	9100	-	13802				
06	3000 N	4942	-0-	1942	3381			334 516	1 9	4092	3	Y	469	464	0			27
07	3100 N	4669	-0-	1569	4950			332 351	1 9	3986	3	Y	319	329	0			17
08	9141 X	4191	-0-	-4950	-0-			385 774	1 9	3032	3	Y	704	690	0			31
09	0	2928	-0-	2928	2928			247 723	1 9	1958	3	Y	657	653	0			35
10	0	3761	-0-	3761	6689			329 1	1 4	2738 693	3 9	Y	630	632	0			33
11	0	3569	-0-	3569	10258			312 1	1 4	2620 636	3 9	Y	578	585	0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 257872															
COMPL. DATE 06/13/2010															
TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2768	1	452	9	Y	411	412	0	22	
07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1942	1	309	9	Y	281	283	0	20	
08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1918	1	6	3	Y	413	408	0	25	
09	0	2324	-0-	2324	2324	1933	1	54	3	Y	306	306	0	25	
10	0	2446	-0-	2446	4770	1315	1	617	3	Y	465	466	0	24	
11	0	2263	-0-	2263	7033	1277	1	537	3	Y	408	407	0	25	
						449	9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 257881															
COMPL. DATE 07/21/2010															
TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223															
06	3000 N	1925	-0-	-1075	19371	20	1	1640	3	Y	240	256	0	33	
07	3100 N	2549	-0-	-551	18820	29	1	2244	3	Y	251	255	0	29	
08	21436 X	2616	-0-	-18820	-0-	276	9	31	1	2301	3	Y	258	258	0
09	0	2180	-0-	2180	2180	284	9	26	1	1894	3	Y	236	250	0
10	0	2174	-0-	2174	4354	260	9	27	1	1886	3	Y	237	237	0
11	0	2054	-0-	2054	6408	261	9	27	1	1826	3	Y	182	183	0
						1	4	200	9					14	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 257950															
COMPL. DATE 06/23/2010															
TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767															
06	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	51	1	4169	3	Y	784	744	0	99	
07	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	53	1	4129	3	Y	873	884	0	88	
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	960	9	50	1	3640	3	Y	826	827	0
09	0	4777	-0-	4777	4777	909	9	52	1	3836	3	Y	808	848	0
10	0	4933	-0-	4933	9710	889	9	54	1	3945	3	Y	848	849	0
11	0	4540	-0-	4540	14250	1	4	933	9	Y	801	802	0	45	
						54	1	3604	3	Y					
						1	4	881	9						
WORTHY RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 258667															
COMPL. DATE 09/24/2010															
TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843															
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	261	1	5276	3	Y	222	237	1	18	
07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	276	1	5460	3	Y	208	211	1	15	
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	229	9	267	1	5444	3	Y	202	203	1
09	0	5497	-0-	5497	5497	222	9	236	1	5067	3	Y	176	176	1
10	0	5525	-0-	5525	11022	194	9	230	1	5107	3	Y	171	168	1
11	0	5782	-0-	5782	16804	188	9	242	1	5282	3	Y	234	226	1
						1	4	257	9					25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6810 X	6326	-0-	-484	-0-	159	1	5580	3	Y	533	528	0	49	
07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	156	1	5413	3	Y	500	503	0	46	
08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	140	1	5615	3	Y	501	511	0	36	
09	0	6088	-0-	6088	6088	143	1	5394	3	Y	501	498	0	39	
10	0	5815	-0-	5815	11903	135	1	5142	3	Y	485	487	0	37	
11	0	5326	-0-	5326	17229	137	1	4648	3	Y	492	485	0	44	
						541	9								

STANLEY RANCH														9095 PERF. 9660 - 13693	
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693															
06	7680 X	6455	-0-	-1225	-0-	311	1	6025	3	Y	108	118	1	25	
07	6913 X	6604	-0-	-309	-0-	119	9	6157	3	Y	111	104	1	32	
08	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	325	1	6592	3	Y	134	138	1	28	
09	0	6787	-0-	6787	6787	122	9	6350	3	Y	119	113	1	34	
10	0	5951	-0-	5951	12738	333	1	147	9		110	116	1	28	
11	0	5594	-0-	5594	18332	4	4	131	9		138	126	1	40	
						305	1	5196	3	Y					
						1	4								
						267	1								
						121	9								
						246	1								
						152	9								

RANCHO ENCANTADO														8370 PERF. 9050 - 12873	
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873															
06	3090 X	2494	-0-	-596	-0-	28	1	2368	3	Y	88	102	0	26	
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	1	4	3048	3	Y	158	101	0	83	
08	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	17	1	174	9		82	124	0	41	
09	0	2883	-0-	2883	2883	13	1	2991	3	Y	95	98	0	38	
10	0	2829	-0-	2829	5712	3	4	90	9		99	100	0	37	
11	0	2704	-0-	2704	8416	16	1	2760	3	Y	81	82	0	36	
						2	4	105	9						
						19	1	2698	3	Y					
						3	4	109	9						
						30	1	2576	3	Y					
						9	4	89	9						

BRISCOE CATARINA RANCH														7810 PERF. 8500 - 12403	
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403															
06	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	187	1	2293	3	Y	291	291	0	12	
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	320	9	2497	3	Y	228	233	0	7	
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	208	1	2296	3	Y	563	551	0	19	
09	0	3077	-0-	3077	3077	251	9	2167	3	Y	579	573	0	25	
10	0	3473	-0-	3473	6550	292	1	2523	3	Y	587	587	0	25	
11	0	3173	-0-	3173	9723	619	9	646	9		530	537	0	18	
						273	1	2314	3	Y					
						637	9	583	9						
						303	1								
						1	4								
						275	1								
						1	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102														
WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6780 X	5138	-0-	-1642	-0-	185 1	4556 3	Y	361	367	0		23	
						397 9								
07	6417 X	4812	-0-	-1605	-0-	164 1	4282 3	Y	333	334	0		22	
						366 9								
08	6417 X	2539	-0-	-3878	-0-	97 1	2251 3	Y	174	177	0		19	
						191 9								
09	0	5994	-0-	5994	5994	199 1	5388 3	Y	370	368	0		21	
						407 9								
10	0	5730	-0-	5730	11724	143 1	5185 3	Y	365	365	0		21	
						402 9								
11	0	5349	-0-	5349	17073	161 1	4761 3	Y	388	383	0		26	
						427 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
06	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	191 1	7174 3	Y	306	302	0		20	
						9 4	337 9							
07	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	201 1	7158 3	Y	303	310	0		13	
						6 4	333 9							
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	121 1	4093 3	Y	226	225	0		14	
						7 4	249 9							
09	0	3976	-0-	3976	3976	113 1	3647 3	Y	185	181	0		18	
						12 4	204 9							
10	0	4050	-0-	4050	8026	135 1	3654 3	Y	229	233	0		14	
						9 4	252 9							
11	0	3774	-0-	3774	11800	119 1	3355 3	Y	266	258	0		22	
						7 4	293 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	115 1	4348 3	Y	262	264	0		20	
						6 4	288 9							
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	138 1	4900 3	Y	251	258	0		13	
						4 4	276 9							
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	88 1	3028 3	Y	222	220	0		15	
						6 4	244 9							
09	0	4161	-0-	4161	4161	117 1	3769 3	Y	239	232	0		22	
						12 4	263 9							
10	0	4149	-0-	4149	8310	137 1	3698 3	Y	277	281	0		18	
						9 4	305 9							
11	0	3754	-0-	3754	12064	118 1	3326 3	Y	275	268	0		25	
						7 4	303 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	157 1	5938 3	Y	480	485	0		36	
						8 4	528 9							
07	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	180 1	6420 3	Y	501	512	0		25	
						5 4	551 9							
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	108 1	3676 3	Y	444	440	0		29	
						7 4	488 9							
09	0	4077	-0-	4077	4077	109 1	3502 3	Y	414	404	0		39	
						11 4	455 9							
10	0	4212	-0-	4212	8289	130 1	3536 3	Y	488	495	0		32	
						9 4	537 9							
11	0	4109	-0-	4109	12398	124 1	3466 3	Y	465	453	0		44	
						7 4	512 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260121	COMPL.	DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	7873	PERF.	8047	-	12503		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	294 485	1 9	3611	3	Y	441	443	0					24
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	347 378	1 9	4164	3	Y	344	352	0					16
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	414 667	1 9	3258	3	Y	606	597	0					25
09	0		3940	-0-	3940	3940	365 1	1 4	2901 673	3 9	Y	612	606	0					31
10	0		4136	-0-	4136	8076	368 1	1 4	3061 706	3 9	Y	642	640	0					33
11	0		4187	-0-	4187	12263	373 2	1 4	3148 664	3 9	Y	604	610	0					27
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	260122	COMPL.	DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	7875	PERF.	8330	-	13813		
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	569 453	1 9	6982	3	Y	412	411	0					22
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	605 329	1 9	7265	3	Y	299	308	0					13
08	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	431 476	1 9	3388	3	Y	433	429	0					17
09	0		2709	-0-	2709	2709	244 526	1 9	1939	3	Y	478	472	0					23
10	0		2513	-0-	2513	5222	216 503	1 9	1794	3	Y	457	458	0					22
11	0		-0-	-0-	-0-	5222					Y	-0-	22	0					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260123	COMPL.	DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	8212	-	12100		
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	274	3	Y	13	13	0					2
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	267	3	Y	9	9	0					2
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	8 8	1 9	66	3	Y	7	7	0					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0					3
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260130	COMPL.	DATE	11/29/2010	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	9128	-	14133		
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	149 149	1 9	3011	3	Y	135	132	0					31
07	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	150 184	1 9	3009	3	Y	167	170	0					28
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	170 176	1 9	3325	3	Y	160	162	0					26
09	0		3471	-0-	3471	3471	141 176	1 9	3154	3	Y	160	159	0					27
10	0		3586	-0-	3586	7057	144 209	1 9	3233	3	Y	190	65	0		116	1		36
11	0		3414	-0-	3414	10471	118 210	1 9	3086	3	Y	191	6	0		197	1		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	387 1	3009 3	Y	829	750 0	57 1			84
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	486 1	3509 3	Y	873	891 0				66
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	589 1	3611 3	Y	789	786 0				69
09	0	4550	-0-	4550	4550	547 1	3141 3	Y	783	786 0				66
10	0	5037	-0-	5037	9587	466 1	3638 3	Y	845	838 0				73
11	0	4290	-0-	4290	13877	385 1	2993 3	Y	828	821 0				80
STUMBERG RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	280 1	2179 3	Y	552	504 0	42 1			58
07	3286 X	2832	-0-	-454	-0-	268 1	1933 3	Y	573	588 0				43
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	361 1	2207 3	Y	658	652 0				49
09	0	2277	-0-	2277	2277	247 1	1416 3	Y	558	564 0				43
10	0	3275	-0-	3275	5552	269 1	2105 3	Y	817	806 0				54
11	0	2580	-0-	2580	8132	218 1	1689 3	Y	612	611 0				55
STUMBERG RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	300 1	2327 3	Y	579	525 0	40 1			54
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	314 1	2265 3	Y	540	555 0				39
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	306 1	1872 3	Y	510	509 0				40
09	0	2452	-0-	2452	2452	561 9	1532 3	Y	594	593 0				41
10	0	2460	-0-	2460	4912	213 1	1667 3	Y	525	523 0				43
11	0	1590	-0-	1590	6502	129 1	1000 3	Y	419	418 0				44
WORTHLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
06	15360 X	10930	-0-	-4430	-0-	496 1	10029 3	Y	367	406 1				40
07	15872 X	12380	-0-	-3492	-0-	572 1	11344 3	Y	421	421 1				40
08	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	753 1	15398 3	Y	398	399 1				39
09	0	11569	-0-	11569	11569	500 1	10763 3	Y	277	284 1				32
10	0	8438	-0-	8438	20007	354 1	7871 3	Y	194	199 1				27
11	0	17087	-0-	17087	37094	724 1	15811 3	Y	500	467 1				60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	205 1	4999 3	Y	624	620	0			24
						1 4	686 9							
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	313 1	4993 3	Y	565	572	0			17
						1 4	622 9							
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	327 1	4897 3	Y	621	621	0			17
						1 4	683 9							
09	0	5201	-0-	5201	5201	290 1	4233 3	Y	615	606	0			26
						1 4	677 9							
10	0	5361	-0-	5361	10562	283 1	4542 3	Y	485	496	0			15
						2 4	534 9							
11	0	7084	-0-	7084	17646	403 1	5931 3	Y	682	670	0			27
						750 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
06	4620 X	4044	-0-	-576	-0-	141 1	3470 3	Y	394	402	0			23
						433 9								
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	138 1	3613 3	Y	403	403	0			23
						443 9								
08	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	149 1	3465 3	Y	391	391	0			23
						430 9								
09	0	4124	-0-	4124	4124	130 1	3530 3	Y	422	422	0			23
						464 9								
10	0	4077	-0-	4077	8201	96 1	3491 3	Y	445	446	0			22
						490 9								
11	0	3804	-0-	3804	12005	112 1	3305 3	Y	352	349	0			25
						387 9								
WORTHEY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
06	8850 X	8474	-0-	-376	-0-	406 1	7938 3	Y	118	151	1			34
						130 9								
07	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	403 1	7908 3	Y	116	108	1			42
						128 9								
08	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	384 1	7777 3	Y	116	122	1			36
						21 4	128 9							
09	0	7800	-0-	7800	7800	351 1	7316 3	Y	115	115	1			36
						6 4	127 9							
10	0	8166	-0-	8166	15966	363 1	7667 3	Y	124	120	1			40
						136 9								
11	0	7805	-0-	7805	23771	344 1	7314 3	Y	134	103	1			71
						147 9								
WORTHEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
06	16200 X	13753	-0-	-2447	-0-	659 1	12914 3	Y	163	212	1			46
						1 4	179 9							
07	14787 X	13360	-0-	-1427	-0-	640 1	12548 3	Y	156	146	1			56
						172 9								
08	14787 X	13764	-0-	-1023	-0-	638 1	12926 3	Y	150	158	1			48
						35 4	165 9							
09	0	13667	-0-	13667	13667	618 1	12868 3	Y	155	154	1			49
						10 4	171 9							
10	0	12600	-0-	12600	26267	562 1	11880 3	Y	144	145	1			48
						158 9								
11	0	11546	-0-	11546	37813	509 1	10840 3	Y	179	135	1			92
						197 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	247 1	347 9	2048 3	Y	315	311 0			22
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	260 1	362 9	2117 3	Y	329	325 0			26
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	196 1	398 9	2221 3	Y	362	368 0			20
09	0	2511	-0-	2511	2511	200 1	3 4	1921 3	Y	352	346 0			26
10	0	1930	-0-	1930	4441	151 1	329 9	1450 3	Y	299	304 0			21
11	0	693	-0-	693	5134	56 1	83 9	554 3	Y	75	88 0			8
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	666 1	1 4	5534 3	Y	8	15 0			-0-
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	604 1	1 4	4924 3	Y	7	7 0			-0-
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	471 1	1 4	5359 3	Y	8	8 0			-0-
09	0	5784	-0-	5784	5784	544 1	7 4	5223 3	Y	9	9 0			-0-
10	0	6358	-0-	6358	12142	597 1	1 4	5747 3	Y	12	11 0			1
11	0	8255	-0-	8255	20397	749 1	2 4	7481 3	Y	21	21 0			1
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
06	6030 X	4091	-0-	-1939	-0-	411 1	275 9	3405 3	Y	250	247 0			15
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	574 1	1 4	4686 3	Y	347	338 0			24
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	436 1	424 9	4950 3	Y	385	390 0			19
09	0	5133	-0-	5133	5133	445 1	6 4	4272 3	Y	373	367 0			25
10	0	5771	-0-	5771	10904	496 1	1 4	4779 3	Y	450	449 0			26
11	0	4092	-0-	4092	14996	343 1	1 4	3428 3	Y	291	301 0			16
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
06	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	597 1	1 4	11604 3	Y	122	125 1			31
07	12927 X	11069	-0-	-1858	-0-	547 1	142 9	10380 3	Y	129	119 1			41
08	12927 X	12129	-0-	-798	-0-	577 1	7 4	11401 3	Y	131	140 1			32
09	0	11212	-0-	11212	11212	507 1	2 4	10572 3	Y	119	114 1			37
10	0	10516	-0-	10516	21728	477 1	108 9	9931 3	Y	98	106 1			29
11	0	10610	-0-	10610	32338	474 1	142 9	9994 3	Y	129	117 1			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	647	1	12562	3	Y	147	153	1	48
07	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	593	1	11253	3	Y	175	160	1	63
08	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	577	1	11414	3	Y	113	134	1	42
09	0	11457	-0-	11457	11457	519	1	10817	3	Y	108	103	1	47
10	0	11947	-0-	11947	23404	542	1	11284	3	Y	110	114	1	43
11	0	11458	-0-	11458	34862	512	1	10808	3	Y	125	115	1	53
						138	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	26	1	4294	3	Y	240	237	0	19
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	43	1	4438	3	Y	264	267	0	16
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	290	9	4487	3	Y	273	271	0	18
09	0	3005	-0-	3005	3005	300	9	2808	3	Y	166	165	0	19
10	0	7581	-0-	7581	10586	183	9	6938	3	Y	553	555	0	17
11	0	7667	-0-	7667	18253	31	1	6805	3	Y	754	740	0	31
						2	4	829	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
06	10440 X	9881	-0-	-559	-0-	57	1	9111	3	Y	647	640	0	45
07	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	91	1	9393	3	Y	697	706	0	36
08	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	767	9	9306	3	Y	737	732	0	41
09	0	9477	-0-	9477	9477	48	1	8762	3	Y	612	611	0	42
10	0	9688	-0-	9688	19165	811	9	673	9	Y	574	591	0	25
11	0	9214	-0-	9214	28379	40	1	9012	3	Y	454	447	0	32
						5	4	631	9					
						40	1	8673	3	Y				
						2	4	499	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	32	1	5124	3	Y	401	397	0	33
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	51	1	5264	3	Y	449	453	0	29
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	494	9	5124	3	Y	452	449	0	32
09	0	5198	-0-	5198	5198	26	1	4626	3	Y	500	497	0	35
10	0	5541	-0-	5541	10739	497	9	550	9	Y	524	534	0	25
11	0	5482	-0-	5482	16221	22	1	4940	3	Y	395	391	0	29
						3	4	576	9					
						23	1	5023	3	Y				
						1	4	435	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	63 1	2381 3	Y	143	144	0		10	
						3 4	157 9							
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	75 1	2657 3	Y	138	141	0		7	
						2 4	152 9							
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	45 1	1547 3	Y	118	117	0		8	
						3 4	130 9							
09	0	1674	-0-	1674	1674	46 1	1492 3	Y	119	117	0		10	
						5 4	131 9							
10	0	1799	-0-	1799	3473	59 1	1589 3	Y	134	136	0		8	
						4 4	147 9							
11	0	1647	-0-	1647	5120	52 1	1460 3	Y	120	118	0		10	
						3 4	132 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	198 1	4897 3	Y	167	171	0		11	
						184 9								
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	175 1	4570 3	Y	166	166	0		11	
						183 9								
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	191 1	4440 3	Y	181	180	0		12	
						199 9								
09	0	4365	-0-	4365	4365	149 1	4033 3	Y	166	166	0		12	
						183 9								
10	0	5529	-0-	5529	9894	142 1	5148 3	Y	217	217	0		12	
						239 9								
11	0	7435	-0-	7435	17329	236 1	6980 3	Y	199	197	0		14	
						219 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	354 1	6637 3	Y	229	228	0		2	
						5 4	252 9							
07	8091 X	6911	-0-	-1180	-0-	451 1	6224 3	Y	213	213	0		2	
						2 4	234 9							
08	8091 X	7173	-0-	-918	-0-	396 1	6541 3	Y	213	214	0		1	
						2 4	234 9							
09	0	7264	-0-	7264	7264	331 1	6684 3	Y	204	203	0		2	
						25 4	224 9							
10	0	7662	-0-	7662	14926	292 1	7190 3	Y	158	160	0		-0-	
						6 4	174 9							
11	0	6683	-0-	6683	21609	255 1	6268 3	Y	112	112	0		-0-	
						37 4	123 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
06	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	221 1	4152 3	Y	269	270	0		3	
						3 4	296 9							
07	5022 X	4747	-0-	-275	-0-	302 1	4156 3	Y	262	262	0		3	
						1 4	288 9							
08	5022 X	4621	-0-	-401	-0-	248 1	4091 3	Y	255	255	0		3	
						1 4	281 9							
09	0	4433	-0-	4433	4433	196 1	3968 3	Y	231	230	0		4	
						15 4	254 9							
10	0	4575	-0-	4575	9008	169 1	4167 3	Y	214	215	0		3	
						4 4	235 9							
11	0	4502	-0-	4502	13510	167 1	4100 3	Y	192	193	0		2	
						24 4	211 9							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	8632 - 13040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5220 X	4683	-0-	-537	-0-		214 3	1 4023 3 443 9	Y	403	402 0		11		
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		320 1	1 4415 3 336 9	Y	305	306 0		10		
08	4898 X	4723	-0-	-175	-0-		246 1	1 4072 3 404 9	Y	367	367 0		10		
09	0	4508	-0-	4508	4508		194 1	1 3930 3 369 9	Y	335	333 0		12		
10	0	4175	-0-	4175	8683		151 1	1 3714 3 307 9	Y	279	281 0		10		
11	0	3900	-0-	3900	12583		141 3	1 3476 3 262 9	Y	238	239 0		9		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238	
06	3450 X	3233	-0-	-217	-0-		180 1	1 2565 3 488 9	Y	444	442 0		23		
07	3534 X	3410	-0-	-124	-0-		180 1	1 2654 3 576 9	Y	524	520 0		27		
08	3534 X	3471	-0-	-63	-0-		174 1	1 2728 3 568 9	Y	516	518 0		25		
09	0	3234	-0-	3234	3234		178 1	1 2531 3 525 9	Y	477	481 0		21		
10	0	3225	-0-	3225	6459		185 1	1 2500 3 540 9	Y	491	486 0		26		
11	0	2668	-0-	2668	9127		162 1	1 1997 3 509 9	Y	463	453 0		36		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168	
06	1830 N	1781	-0-	-49	-0-		91 1	1 1293 3 397 9	Y	361	360 0		16		
07	1922 N	1819	-0-	-103	-0-		89 1	1 1309 3 421 9	Y	383	380 0		19		
08	1891 N	1814	-0-	-77	-0-		85 1	1 1346 3 85 1	Y	347	348 0		18		
09	0	1621	-0-	1621	1621		84 1	1 382 9 1198 3	Y	308	310 0		16		
10	0	1573	-0-	1573	3194		339 9	1 1149 3 85 1	Y	308	305 0		19		
11	0	-0-	-0-	-0-	3194		339 9		Y	-0-			19		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329	
06	3701 X	3280	-0-	-421	-0-		190 1	1 2699 3 391 9	Y	355	354 0		23		
07	3534 X	3216	-0-	-318	-0-		176 1	1 2600 3 440 9	Y	400	396 0		27		
08	3534 X	3439	-0-	-95	-0-		175 1	1 2754 3 509 9	Y	463	465 0		25		
09	0	3398	-0-	3398	3398		191 1	1 2705 3 502 9	Y	456	460 0		21		
10	0	3534	-0-	3534	6932		207 1	1 2803 3 524 9	Y	476	471 0		26		
11	0	3049	-0-	3049	9981		171 1	1 2105 3 773 9	Y	703	688 0		41		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3450 X	3048	-0-	-402	-0-	159	1	2261	3	Y	571	569	0	32
						628	9							
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	158	1	2328	3	Y	684	679	0	37
						752	9							
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	150	1	2362	3	Y	623	625	0	35
						1	4	685	9					
09	0	3056	-0-	3056	3056	161	1	2277	3	Y	562	568	0	29
						618	9							
10	0	2972	-0-	2972	6028	159	1	2151	3	Y	602	596	0	35
						662	9							
11	0	3013	-0-	3013	9041	176	1	2167	3	Y	609	596	0	48
						670	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479	
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	271	1	3865	3	Y	486	484	0	25
						1	4	535	9					
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	271	1	4016	3	Y	557	552	0	30
						1	4	613	9					
08	4743 X	4694	-0-	-49	-0-	246	1	3863	3	Y	530	532	0	28
						2	4	583	9					
09	0	4098	-0-	4098	4098	239	1	3391	3	Y	425	429	0	24
						468	9							
10	0	5520	-0-	5520	9618	336	1	4565	3	Y	562	557	0	29
						1	4	618	9					
11	0	6474	-0-	6474	16092	438	1	5399	3	Y	578	566	0	41
						1	4	636	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341	
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	212	1	3011	3	Y	507	506	0	21
						558	9							
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	224	1	3316	3	Y	520	516	0	25
						572	9							
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	215	1	3381	3	Y	501	503	0	23
						2	4	551	9					
09	0	3905	-0-	3905	3905	223	1	3166	3	Y	469	473	0	19
						516	9							
10	0	4013	-0-	4013	7918	232	1	3145	3	Y	578	573	0	24
						636	9							
11	0	3747	-0-	3747	11665	231	1	2851	3	Y	604	590	0	38
						1	4	664	9					

STANLEY RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492	
06	19320 X	9064	-0-	-10256	-0-	438	1	8505	3	Y	110	116	1	49
						121	9							
07	17732 X	12177	-0-	-5555	-0-	601	1	11392	3	Y	167	148	1	68
						184	9							
08	17732 X	10446	-0-	-7286	-0-	496	1	9809	3	Y	123	140	1	51
						6	4	135	9					
09	0	10676	-0-	10676	10676	482	1	10063	3	Y	117	112	1	56
						2	4	129	9					
10	0	10736	-0-	10736	21412	486	1	10118	3	Y	120	124	1	52
						132	9							
11	0	8929	-0-	8929	30341	398	1	8401	3	Y	118	112	1	58
						130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2430 X	2082	-0-	-348	-0-	587 1	921 3	Y	522	530 0				52
07	2945 X	2247	-0-	-698	-0-	574 9	1132 3	Y	513	508 0				57
08	2635 X	2089	-0-	-546	-0-	551 1	1039 3	Y	497	506 0				48
09	0	1914	-0-	1914	1914	564 9	547 9	Y	490	490 0				48
10	0	2101	-0-	2101	4015	502 1	915 3	Y	526	521 0				53
11	0	2183	-0-	2183	6198	539 9	1014 3	Y	559	556 0				56
						508 1								
						579 9								
						520 1								
						615 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
06	8250 X	6827	-0-	-1423	-0-	314 1	6348 3	Y	149	154 1				17
07	7068 X	6864	-0-	-204	-0-	1 4	164 9	Y	152	153 1				16
08	7068 X	6547	-0-	-521	-0-	322 1	6375 3	Y	146	146 1				16
09	0	6346	-0-	6346	6346	167 9	6088 3	Y	147	145 1				18
10	0	6731	-0-	6731	13077	298 1	5909 3	Y	150	146 1				22
11	0	7092	-0-	7092	20169	161 9	6283 3	Y	279	264 1				37
						275 1								
						162 9								
						283 1								
						165 9								
						297 1								
						1 4								
WORTHY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
06	11940 X	11362	-0-	-578	-0-	519 1	10482 3	Y	327	340 1				38
07	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1 4	360 9	Y	338	340 1				36
08	11284 X	11263	-0-	-21	-0-	538 1	10684 3	Y	337	337 1				36
09	0	11033	-0-	11033	11033	1 4	372 9	Y	347	342 1				41
10	0	10834	-0-	10834	21867	507 1	10384 3	Y	325	319 1				47
11	0	9546	-0-	9546	31413	1 4	371 9	Y	360	357 1				50
						472 1	10178 3	Y						
						1 4	382 9	Y						
						451 1	10024 3	Y						
						1 4	358 9	Y						
						401 1	8748 3	Y						
						1 4	396 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	345 1	6472 3	Y	585	583 0				13
07	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	5 4	644 9	Y	938	933 0				18
08	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	500 1	6887 3	Y	964	966 0				16
09	0	8868	-0-	8868	8868	2 4	1032 9	Y	924	919 0				21
10	0	7042	-0-	7042	15910	441 1	7295 3	Y	661	668 0				14
11	0	3828	-0-	3828	19738	2 4	1060 9	Y	330	334 0				10
						369 1	7455 3	Y						
						28 4	1016 9	Y						
						246 1	6064 3	Y						
						5 4	727 9	Y						
						134 1	3311 3	Y						
						20 4	363 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	127 1	2396 3	Y	341	340	0			6	
						2 4	375 9								
07	2356 X	1286	-0-	-1070	-0-	77 1	1060 3	Y	135	138	0			3	
						149 9									
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	149 1	2471 3	Y	321	319	0			5	
						1 4	353 9								
09	0	3060	-0-	3060	3060	127 1	2574 3	Y	317	315	0			7	
						10 4	349 9								
10	0	2985	-0-	2985	6045	104 1	2573 3	Y	278	280	0			5	
						2 4	306 9								
11	0	2575	-0-	2575	8620	91 1	2229 3	Y	220	221	0			4	
						13 4	242 9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298	
06	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	360 1	6749 3	Y	485	484	0			1	
						5 4	534 9								
07	8680 X	8211	-0-	-469	-0-	523 1	7205 3	Y	437	438	0			-0-	
						2 4	481 9								
08	8680 X	7461	-0-	-1219	-0-	402 1	6647 3	Y	373	373	0			-0-	
						2 4	410 9								
09	0	5869	-0-	5869	5869	261 1	5269 3	Y	290	289	0			1	
						20 4	319 9								
10	0	4484	-0-	4484	10353	167 1	4096 3	Y	198	199	0			-0-	
						3 4	218 9								
11	0	1382	-0-	1382	11735	52 1	1261 3	Y	56	56	0			-0-	
						7 4	62 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532	
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	28 1	4553 3	Y	452	446	0			35	
						1 4	497 9								
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	45 1	4681 3	Y	468	473	0			30	
						515 9									
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	24 1	4590 3	Y	461	458	0			33	
						507 9									
09	0	4766	-0-	4766	4766	19 1	4254 3	Y	447	446	0			34	
						1 4	492 9								
10	0	4838	-0-	4838	9604	19 1	4391 3	Y	386	396	0			24	
						3 4	425 9								
11	0	4902	-0-	4902	14506	21 1	4484 3	Y	360	355	0			29	
						1 4	396 9								
SOUTH SPUR RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24	0			-0-	
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	36	34	0			2	
						7 1	246 3								
08	2573 X	550	-0-	-2023	-0-	40 9									
						13 1	509 3	Y	25	25	0			2	
						28 9									
09	0	522	-0-	522	522	16 1	451 3	Y	50	47	0			5	
						55 9									
10	0	-0-	-0-	-0-	522	-0-	-0-	Y	-0-	5	0			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	522	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260446													COMPL. DATE 09/14/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7186	
NON-ASSOCIATED													PERF. 8023 - 12518	
//CONT.// 12018 200														
//CONT.// 797102														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 0 1861 N 1861 -0- -0- -0- 530 1 832 3 Y 454 460 0 40														
07 1984 N 1682 -0- -302 -0- 499 9 816 3 Y 426 423 0 43														
08 2015 N 1693 -0- -322 -0- 469 9 828 3 Y 422 429 0 36														
09 0 1656 -0- 1656 1656 402 1 799 3 Y 414 414 0 36														
10 0 1998 -0- 1998 3654 455 9 968 3 Y 495 488 0 43														
11 0 1429 -0- 1429 5083 485 1 677 3 Y 378 383 0 38														
416 9														
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 260476	
COMPL. DATE 11/29/2010													TOTAL DEPTH 8285	
PERF. 8665 - 14028														
06 6390 X 2504 -0- -3886 -0- 114 1 2301 3 Y 81 80 0 38														
07 6603 X 2578 -0- -4025 -0- 89 9 2363 3 Y 88 92 0 34														
08 6603 X 1953 -0- -4650 -0- 118 1 1803 3 Y 53 57 0 30														
09 0 4524 -0- 4524 4524 97 9 4192 3 Y 132 129 0 33														
10 0 6095 -0- 6095 10619 58 9 5583 3 Y 238 80 0 149 1 42														
11 0 13138 -0- 13138 23757 250 1 11980 3 Y 635 2 0 605 1 70														
459 1 699 9														
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 260479	
COMPL. DATE 11/29/2010													TOTAL DEPTH 8295	
PERF. 9360 - 14093														
06 8340 X 7847 -0- -493 -0- 354 1 7155 3 Y 307 299 0 53														
07 8556 X 7929 -0- -627 -0- 338 9 7135 3 Y 399 406 0 46														
08 8919 X 8919 -0- -0- -0- 439 9 7961 3 Y 500 502 0 44														
09 0 8372 -0- 8372 8372 408 1 7590 3 Y 404 404 0 44														
10 0 8693 -0- 8693 17065 550 9 7741 3 Y 551 188 0 329 1 78														
11 0 8527 -0- 8527 25592 338 1 7740 3 Y 446 4 0 473 1 47														
444 9 606 9 296 1 491 9														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 260501	
COMPL. DATE 12/14/2010													TOTAL DEPTH 8513	
PERF. 9450 - 13733														
06 1230 N 1171 -0- -59 -0- 783 3 388 9 N 353 550 1 185														
07 1303 X 1303 -0- -0- -0- 915 3 388 9 N 353 240 1 298														
08 1341 X 1341 -0- -0- -0- 933 3 408 9 N 371 366 1 303														
09 0 1003 -0- 1003 642 3 361 9 N 328 371 1 260														
10 0 1266 -0- 1266 2269 859 3 407 9 N 370 367 1 263														
11 0 1253 -0- 1253 3522 849 3 404 9 N 367 375 1 255														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	158 1	5488 3	Y	579	574 0			41		
07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	637 9	5491 3	Y	572	575 0			38		
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	134 1	5385 3	Y	628	637 0			29		
09	0	6460	-0-	6460	6460	147 1	5587 3	Y	659	654 0			34		
10	0	6486	-0-	6486	12946	147 1	5608 3	Y	661	664 0			31		
11	0	5878	-0-	5878	18824	148 1	5073 3	Y	596	587 0			40		
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143															
06	6540 X	6285	-0-	-255	-0-	157 1	5465 3	Y	603	597 0			53		
07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	663 9	5605 3	Y	594	597 0			50		
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	161 1	5584 3	Y	630	641 0			39		
09	0	6510	-0-	6510	6510	139 1	5688 3	Y	610	607 0			42		
10	0	6227	-0-	6227	12737	150 1	5432 3	Y	590	594 0			38		
11	0	5244	-0-	5244	17981	142 1	4485 3	Y	570	562 0			46		
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977															
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	235 1	786 3	Y	159	160 0			12		
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	175 9		Y	-0-	2 0			10		
08	1054 N	-0- 6	-0-	-1048	-0-	4 3	2 9	Y	-0-	5 0			7		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			6		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6		
11	0	79	-0-	79	79	1 1	58 3	Y	18	17 0			7		
WORTHY RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922															
06	16830 X	14177	-0-	-2653	-0-	679 1	13308 3	Y	172	212 1			38		
07	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	1 4	13969 3	Y	193	172 1			59		
08	14787 X	14358	-0-	-429	-0-	713 1	13458 3	Y	181	191 1			49		
09	0	13746	-0-	13746	13746	212 9	12920 3	Y	177	178 1			48		
10	0	14162	-0-	14162	27908	665 1	13330 3	Y	183	180 1			51		
11	0	13428	-0-	13428	41336	36 4	12604 3	Y	211	161 1			101		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CAGE														
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	230	1	2430	3	N	238	183	1	237
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	262	9	3141	3	N	66			303
08	2914 X	2503	-0-	-411	-0-	220	1	2122	3	N	119	171	1	251
09	0	1918	-0-	1918	1918	73	9	1559	3	N	62			313
10	0	2216	-0-	2216	4134	250	1	1901	3	N	47			360
11	0	3024	-0-	3024	7158	131	9	1123	3	N	-0-	183	1	177
						291	1							
						68	9							
						263	1							
						52	9							
						1901	1							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
06	3180 X	3096	-0-	-84	-0-	109	1	2690	3	Y	270	275	0	17
07	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	297	9	2684	3	Y	242	243	0	16
08	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	103	1	2596	3	Y	227	226	0	17
09	0	3056	-0-	3056	3056	266	9	2623	3	Y	305	304	0	18
10	0	3250	-0-	3250	6306	111	1	2813	3	Y	326	326	0	18
11	0	2995	-0-	2995	9301	250	9	2566	3	Y	311	307	0	22
						97	1							
						336	9							
						78	1							
						359	9							
						87	1							
						342	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	111	1	3877	3	Y	485	480	0	35
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	534	9	3781	3	Y	462	465	0	32
08	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	109	1	508	9	Y	519	524	0	27
09	0	4552	-0-	4552	4552	2	4	4030	3	Y	502	500	0	29
10	0	4141	-0-	4141	8693	101	1	3897	3	Y	497	499	0	27
11	0	4678	-0-	4678	13371	1	4	3500	3	Y	577	567	0	37
						552	9	547	9					
						91	1	3927	3	Y				
						3	4							
						116	1							
						635	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
06	4290 X	3493	-0-	-797	-0-	288	1	2637	3	Y	515	513	0	16
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1	4	567	9	Y	569	559	0	26
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	321	1	2661	3	Y	493	492	0	27
09	0	3638	-0-	3638	3638	626	9	2325	3	Y	528	531	0	24
10	0	3904	-0-	3904	7542	282	1	2726	3	Y	582	583	0	23
11	0	3714	-0-	3714	11256	542	9	2918	3	Y	538	531	0	30
						330	1	581	9					
						1	4							
						346	1							
						640	9							
						312	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	154	1	5771	3	Y	240	242	0	22
						7	4	264	9					
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	167	1	5970	3	Y	161	168	0	15
						5	4	177	9					
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	104	1	3529	3	Y	189	186	0	18
						6	4	208	9					
09	0	3825	-0-	3825	3825	109	1	3501	3	Y	185	180	0	23
						11	4	204	9					
10	0	3706	-0-	3706	7531	123	1	3332	3	Y	221	224	0	20
						8	4	243	9					
11	0	3555	-0-	3555	11086	114	1	3171	3	Y	240	233	0	27
						6	4	264	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	33	1	808	3	Y	182	180	0	7
						200	9							
07	527 N	384	-0-	-143	-0-	17	1	275	3	Y	84	89	0	2
						92	9							
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	32	1	480	3	Y	111	110	0	3
						122	9							
09	0	889	-0-	889	889	34	1	501	3	Y	322	311	0	14
						354	9							
10	0	7594	-0-	7594	8483	299	1	4819	3	Y	2248	2185	0	77
						3	4	2473	9					
11	0	7950	-0-	7950	16433	354	1	5208	3	Y	2171	2153	0	95
						2388	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	58	1	2031	3	Y	281	279	0	11
						309	9							
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	52	1	1819	3	Y	266	267	0	10
						1	4	293	9					
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	3	Y	279	281	0	8
						1	4	307	9					
09	0	1947	-0-	1947	1947	43	1	1601	3	Y	275	274	0	9
						303	9							
10	0	2326	-0-	2326	4273	51	1	1974	3	Y	272	273	0	8
						2	4	299	9					
11	0	1911	-0-	1911	6184	47	1	1583	3	Y	255	252	0	11
						281	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
06	5400 X	5373	-0-	-27	-0-	134	1	4680	3	Y	508	503	0	31
						559	9							
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	128	1	4420	3	Y	583	583	0	31
						2	4	641	9					
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	121	1	4820	3	Y	524	531	0	24
						1	4	576	9					
09	0	5425	-0-	5425	5425	124	1	4661	3	Y	582	578	0	28
						640	9							
10	0	5819	-0-	5819	11244	133	1	5096	3	Y	533	536	0	25
						4	4	586	9					
11	0	4807	-0-	4807	16051	120	1	4091	3	Y	542	533	0	34
						596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	16	16	0	1
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	18	9	7	3	Y	2	3	0	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	155	4	1	35	3	Y	105	100	0	5
						116	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
06	300 N	148	-0-	-152	-0-	15	1	127	3	Y	5	6	0	3
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	6	9	118	3	Y	7	7	0	3
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	206	3	Y	67	64	0	6
09	0	199	-0-	199	199	18	1	129	3	Y	51	51	0	6
10	0	179	-0-	179	378	74	9	147	3	Y	15	17	0	4
11	0	466	-0-	466	844	14	1	157	3	Y	266	254	0	16
						56	9							
						15	1							
						17	9							
						16	1							
						293	9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
06	4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	280	1	2318	3	Y	178	177	0	9
07	3782 X	1498	-0-	-2284	-0-	196	9	1334	3	Y	-0-	9	0	-0-
08	3720 X	1177	-0-	-2543	-0-	164	1	1082	3	Y	-0-			-0-
09	0	1807	-0-	1807	1807	95	1	1589	3	Y	45	42	0	3
10	0	2122	-0-	2122	3929	2	4	1869	3	Y	54	54	0	3
11	0	2466	-0-	2466	6395	194	1	1976	3	Y	265	255	0	13
						59	9							
						198	1							
						292	9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
06	3090 X	1803	-0-	-1287	-0-	67	1	1649	3	Y	79	84	0	16
07	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	87	9	1763	3	Y	101	101	0	16
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	67	1	1759	3	Y	107	107	0	16
09	0	1853	-0-	1853	1853	111	9	1662	3	Y	118	118	0	16
10	0	1929	-0-	1929	3782	76	1	1729	3	Y	138	139	0	15
11	0	1867	-0-	1867	5649	118	9	1659	3	Y	138	137	0	16
						61	1							
						130	9							
						48	1							
						152	9							
						56	1							
						152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	191	1	1435	3	Y	826	534	0	121
						13	4	909	9					
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	150	1	1067	3	Y	781	11	0	82
						859	9							
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	959	3	Y	759	1	0	97
						835	9							
09	0	2743	-0-	2743	2743	207	1	1423	3	Y	1012	1000	1	109
						1113	9							
10	0	1825	-0-	1825	4568	124	1	975	3	Y	660	692	1	77
						726	9							
11	0	2019	-0-	2019	6587	148	1	1007	3	Y	785	793	1	69
						864	9							
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	30	1	853	3	Y	137	131	0	6
						151	9							
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1166	3	Y	72	76	0	2
						79	9							
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	24	1	941	3	Y	42	44	0	-0-
						46	9							
09	0	1032	-0-	1032	1032	32	1	890	3	Y	100	93	0	7
						110	9							
10	0	1538	-0-	1538	2570	60	1	1395	3	Y	75	79	0	3
						83	9							
11	0	908	-0-	908	3478	21	1	797	3	Y	82	82	0	3
						90	9							
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	260	176	1	230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	439	493	1	176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	373	1	184
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	185	1	102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	368	1	176
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	376	1	163
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	173	1	1299	3	Y	485	316	0	66
						11	4	534	9					
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	227	1	1607	3	Y	557	4	0	53
						613	9							
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	180	1	1270	3	Y	489	483	1	59
						538	9							
09	0	1670	-0-	1670	1670	153	1	1051	3	Y	424	440	1	43
						466	9							
10	0	1889	-0-	1889	3559	155	1	1219	3	Y	468	464	1	47
						515	9							
11	0	1669	-0-	1669	5228	148	1	1005	3	Y	469	479	1	37
						516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	29 1	2545 3	Y	272	278	0			72
07	3131 X	2916	-0-	-215	-0-	8 4	299 9	Y	243	241	0			74
08	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	36 1	2613 3	Y	259	251	0			82
09	0	2882	-0-	2882	2882	267 9	2669 3	Y	252	267	0			67
10	0	2920	-0-	2920	5802	37 1	285 9	Y	263	253	0			77
11	0	2622	-0-	2622	8424	5 4	2569 3	Y	261	253	0			85
						36 1	2598 3	Y						
						277 9								
						33 1								
						289 9								
						22 1	2312 3	Y						
						1 4	287 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	18	0			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-					-0-
08	1023 N	383	-0-	-640	-0-	46 1	137 3	Y	182	159	0			23
09	0	515	-0-	515	515	200 9	174 3	Y	233	229	0			27
10	0	526	-0-	526	1041	85 1	236 3	Y	148	154	0			21
11	0	1243	-0-	1243	2284	256 9	535 3	Y	462	434	0			49
						127 1								
						163 9								
						200 1								
						508 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	250 1	1882 3	Y	455	296	0	135 1		69
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	17 4	501 9	Y	518	6	0	527 1		54
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	265 1	1881 3	Y	463	456	1			61
09	0	2278	-0-	2278	2278	570 9	1922 3	Y	434	446	1			49
10	0	2264	-0-	2264	4542	272 1	1572 3	Y	426	427	1			48
11	0	2442	-0-	2442	6984	509 9	1592 3	Y	463	469	1			42
						477 9								
						203 1								
						469 9								
						248 1	1685 3	Y						
						509 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	570 1	1031 3	Y	545	548	0			39
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	600 9	1193 3	Y	547	518	0			68
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	480 1	1330 3	Y	447	428	0			87
09	0	1411	-0-	1411	1411	602 9	698 3	Y	337	351	0			73
10	0	1289	-0-	1289	2700	441 1	671 3	Y	236	247	0			62
11	0	1946	-0-	1946	4646	492 9	1029 3	Y	483	461	0			84
						342 1								
						371 9								
						358 1								
						260 9								
						386 1								
						531 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	315	1	2876	3	Y	570	568	0	66	
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	1	4	627	9	Y	-0-	8	0	58	
08	4216 X	647	-0-	-3569	-0-	59	1	483	3	Y	95	101	0	52	
09	0	1358	-0-	1358	1358	105	9	1018	3	Y	196	203	0	45	
10	0	2568	-0-	2568	3926	124	1	2022	3	Y	278	280	0	43	
11	0	3028	-0-	3028	6954	216	9	2407	3	Y	321	316	0	48	
						240	1								
						306	9								
						268	1								
						353	9								
STANLEY RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303	
06	7110 X	5414	-0-	-1696	-0-	284	1	4941	3	Y	171	192	1	100	
07	5921 X	5629	-0-	-292	-0-	1	4	188	9	Y	138	135	1	103	
08	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	330	1	5147	3	Y	135	140	1	98	
09	0	5663	-0-	5663	5663	152	9	5422	3	Y	140	129	1	109	
10	0	3654	-0-	3654	9317	352	1	5239	3	Y	91	103	1	97	
11	0	5724	-0-	5724	15041	1	4	154	9	Y	165	146	1	116	
						171	1	3383	3	Y					
						100	9								
						268	1	5274	3	Y					
						182	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653	
06	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	137	1	5124	3	Y	226	227	0	14	
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	6	4	249	9	Y	200	206	0	8	
08	3968 X	3407	-0-	-561	-0-	148	1	5272	3	Y	184	182	0	10	
09	0	3087	-0-	3087	3087	4	4	220	9	Y	179	175	0	14	
10	0	3514	-0-	3514	6601	91	1	3108	3	Y	228	231	0	11	
11	0	3201	-0-	3201	9802	6	4	202	9	Y	209	204	0	16	
						86	1	2795	3	Y					
						9	4	197	9	Y					
						116	1	3139	3	Y					
						8	4	251	9	Y					
						102	1	2863	3	Y					
						6	4	230	9	Y					
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996	
06	3870 X	2092	-0-	-1778	-0-	170	1	1558	3	Y	330	329	0	66	
07	3410 X	3255	-0-	-155	-0-	1	4	363	9	Y	402	395	0	73	
08	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	303	1	2510	3	Y	375	380	0	68	
09	0	3300	-0-	3300	3300	442	9	2200	3	Y	378	386	0	60	
10	0	3514	-0-	3514	6814	266	1	2572	3	Y	456	459	0	57	
11	0	2428	-0-	2428	9242	413	9	416	9	Y	368	364	0	61	
						311	1	2692	3	Y					
						1	4								
						320	1								
						502	9								
						203	1	1820	3	Y					
						405	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	Y	270	259	1	22
07	1302 X	903	-0-	-399	-0-	297	9	732	3	Y	130	135	1	17
08	1395 X	794	-0-	-601	-0-	27	1	143	9					
09	0	697	-0-	697	697	1	4	660	3	Y	100	103	1	14
10	0	460	-0-	460	1157	24	1							
11	0	788	-0-	788	1945	110	9	640	3	Y	29	36	1	7
						25	1	435	3	Y	8	10	1	5
						32	9	748	3	Y	10	10	1	5
						16	1							
						9	9							
						29	1							
						11	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
06	1710 N	347	-0-	-1363	-0-	10	1	292	3	Y	41	41	1	1
07	3100 N	4246	-0-	1146	1146	45	9	3766	3	Y	304	278	1	27
08	3100 N	3450	-0-	350	1496	142	1	334	9					
09	0	3081	-0-	3081	4577	4	4	3138	3	Y	178	187	1	18
10	0	3845	-0-	3845	8422	115	1	196	9					
11	0	2829	-0-	2829	11251	1	4	2843	3	Y	116	124	1	10
						110	1	3553	3	Y	150	147	1	13
						128	9	2610	3	Y	108	111	1	10
						127	1							
						165	9							
						100	1							
						119	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
06	5640 X	5589	-0-	-51	-0-	265	1	4588	3	Y	669	657	0	75
07	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	736	9	4511	3	Y	706	670	0	111
08	5270 X	5049	-0-	-221	-0-	252	1	777	9					
09	0	5520	-0-	5520	5520	3	4	4100	3	Y	642	664	0	89
10	0	5678	-0-	5678	11198	243	1	4597	3	Y	606	596	0	99
11	0	5484	-0-	5484	16682	706	9	4700	3	Y	649	664	0	84
						256	1	4550	3	Y	611	609	0	86
						667	9							
						264	1							
						714	9							
						262	1							
						672	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
06	6060 X	5426	-0-	-634	-0-	265	1	4589	3	Y	520	511	0	67
07	5580 X	5450	-0-	-130	-0-	572	9	4616	3	Y	521	495	0	93
08	5580 X	5452	-0-	-128	-0-	257	1	573	9					
09	0	5843	-0-	5843	5843	4	4	4585	3	Y	541	559	0	75
10	0	6053	-0-	6053	11896	272	1	5005	3	Y	508	500	0	83
11	0	6261	-0-	6261	18157	595	9	5127	3	Y	580	592	0	71
						279	1	5356	3	Y	543	542	0	72
						559	9							
						288	1							
						638	9							
						308	1							
						597	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1533	1	409	9	Y	372	372	0	8
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1488	1	207	9	Y	188	191	0	5
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1469	1	4	3	Y	342	338	0	9
09	0	1637	-0-	1637	1637	1335	1	37	3	Y	241	242	0	8
10	0	2007	-0-	2007	3644	1049	1	492	3	Y	423	423	0	8
11	0	2025	-0-	2025	5669	1081	1	454	3	Y	445	444	0	9
						490	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
06	13920 X	13003	-0-	-917	-0-	624	1	12199	3	Y	164	205	1	44
07	13454 X	12596	-0-	-858	-0-	180	9	603	1	11821	3	Y	156	56
08	13454 X	12865	-0-	-589	-0-	172	9	595	1	12057	3	Y	164	50
09	0	12270	-0-	12270	12270	33	4	180	9	Y	156	157	1	49
10	0	9403	-0-	9403	21673	554	1	11535	3	Y	120	127	1	42
11	0	8663	-0-	8663	30336	9	4	172	9	Y	181	133	1	90
						419	1	8852	3	Y				
						132	9							
						380	1	8084	3	Y				
						199	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
06	15300 X	7992	-0-	-7308	-0-	384	1	7518	3	Y	82	125	1	29
07	15810 X	8059	-0-	-7751	-0-	90	9	387	1	7589	3	Y	75	30
08	15810 X	13725	-0-	-2085	-0-	83	9	637	1	12895	3	Y	144	42
09	0	865	-0-	865	865	35	4	158	9	Y	9	38	1	13
10	0	-0-	-0-	-0-	865	39	1	815	3	Y	-0-	13	1	-0-
11	0	18125	-0-	18125	18990	1	4	10	9	Y	211	125	1	86
						803	1	17090	3	Y				
						232	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
06	16530 X	14346	-0-	-2184	-0-	656	1	13262	3	Y	387	408	1	38
07	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	2	4	426	9	Y	437	436	1	39
08	14570 X	13251	-0-	-1319	-0-	743	1	14728	3	Y	329	338	1	30
09	0	4799	-0-	4799	4799	1	4	481	9	Y	123	139	1	14
10	0	20127	-0-	20127	24926	601	1	12287	3	Y	495	451	1	58
11	0	14240	-0-	14240	39166	1	4	362	9	Y	453	455	1	56
						207	1	4457	3	Y				
						135	9							
						843	1	18738	3	Y				
						1	4	545	9	Y				
						602	1	13139	3	Y				
						1	4	498	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102												
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:		3H	RRCID -> 263437				COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 7002 - 14272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	310	1	5062	3	Y		179	154	0		27		
							4	197	9									
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	265	1	4305	3	Y		148	168	0		7		
							4	163	9									
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y		452	451	0		8		
							4	497	9									
09	0	2790	-0-	2790	2790	106	1	2212	3	Y		429	425	0		12		
							9											
10	0	5278	-0-	5278	8068	186	1	4242	3	Y		771	772	0		11		
							4	848	9									
11	0	8153	-0-	8153	16221	276	1	6845	3	Y		921	914	0		18		
							4	1013	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:		6H	RRCID -> 263438				COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6967 - 12037			
06	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	529	1	8610	3	Y		266	229	0		49		
							4	293	9									
07	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	452	1	7374	3	Y		209	245	0		13		
							4	230	9									
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	150	1	3643	3	Y		670	668	0		15		
							4	737	9									
09	0	4310	-0-	4310	4310	166	1	3490	3	Y		594	588	0		21		
							4	653	9									
10	0	4632	-0-	4632	8942	167	1	3813	3	Y		591	596	0		16		
							4	650	9									
11	0	2898	-0-	2898	11840	99	1	2472	3	Y		291	292	0		15		
							4	320	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:		7H	RRCID -> 263439				COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 7369 - 11485			
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	295	1	4806	3	Y		172	149	0		36		
							4	189	9									
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	269	1	4400	3	Y		186	207	0		15		
							4	205	9									
08	2573 X	2233	-0-	-340	-0-	69	1	1664	3	Y		451	451	0		15		
							4	496	9									
09	0	2387	-0-	2387	2387	91	1	1893	3	Y		366	362	0		19		
							9											
10	0	2665	-0-	2665	5052	94	1	2151	3	Y		381	384	0		16		
							4	419	9									
11	0	1581	-0-	1581	6633	53	1	1333	3	Y		174	175	0		15		
							4	191	9									

SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:		1H	RRCID -> 263444				COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 7300 - 12468			
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	468	1	4163	3	Y		523	549	1		54		
							9											
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	575	1	3006	3	Y		229	244	1		39		
							9											
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	345	1	2175	3	Y		274	259	1		54		
							9											
09	0	2308	-0-	2308	2308	295	1	1961	3	Y		122	147	1		29		
							9											
10	0	3239	-0-	3239	5547	212	1	2875	3	Y		170	164	1		35		
							4	134	9									
11	0	4025	-0-	4025	9572	177	1	3465	3	Y		144	147	1		32		
							9											
							9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15780 X	13758	-0-	-2022	-0-	660 1	12922 3	Y	159	181	1			42
07	14229 X	10851	-0-	-3378	-0-	520 1	10189 3	Y	129	121	1			50
08	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	730 1	14778 3	Y	158	158	1			50
09	0	10227	-0-	10227	10227	464 1	9635 3	Y	110	120	1			40
10	0	15767	-0-	15767	25994	704 1	14872 3	Y	174	158	1			56
11	0	13577	-0-	13577	39571	600 1	12777 3	Y	182	140	1			98
						200 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	3814 1	656 9	Y	596	597	0			14
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3413 1	559 9	Y	508	510	0			12
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3209 1	10 3	Y	615	609	0			18
						677 9								
09	0	3787	-0-	3787	3787	3094 1	86 3	Y	552	551	0			19
						607 9								
10	0	4019	-0-	4019	7806	2193 1	1028 3	Y	723	726	0			16
						3 4	795 9							
11	0	2944	-0-	2944	10750	1648 1	693 3	Y	547	547	0			16
						1 4	602 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
06	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	128 1	3330 3	Y	446	443	0			33
						491 9								
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	137 1	3507 3	Y	466	476	0			23
						4 4	513 9							
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	136 1	3277 3	Y	434	430	0			27
						477 9								
09	0	3448	-0-	3448	3448	122 1	2868 3	Y	416	411	0			32
						458 9								
10	0	3331	-0-	3331	6779	110 1	2685 3	Y	487	494	0			25
						536 9								
11	0	3064	-0-	3064	9843	103 1	2465 3	Y	450	448	0			27
						1 4	495 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
06	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	564 1	9774 3	Y	189	243	1			224
						1 4	208 9							
07	9641 X	9187	-0-	-454	-0-	541 1	8427 3	Y	199	191	1			232
						219 9								
08	9641 X	7915	-0-	-1726	-0-	470 1	7254 3	Y	172	182	1			222
						2 4	189 9							
09	0	6571	-0-	6571	6571	313 1	6095 3	Y	146	139	1			229
						2 4	161 9							
10	0	10399	-0-	10399	16970	488 1	9669 3	Y	220	214	1			235
						242 9								
11	0	10471	-0-	10471	27441	493 1	9702 3	Y	251	231	1			255
						276 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	32	1	2709	3	Y	146	154	0	57
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	8	4	161	9					
08	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	42	1	3029	3	Y	213	208	0	62
09	0	3323	-0-	3323	3323	234	9							
10	0	3318	-0-	3318	6641	45	1	3271	3	Y	244	235	0	71
11	0	3378	-0-	3378	10019	6	4	268	9					
						42	1	3030	3	Y	228	241	0	58
						251	9							
						38	1	3024	3	Y	233	225	0	66
						256	9							
						30	1	3081	3	Y	242	232	0	76
						1	4	266	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
06	2741 N	1407	-0-	-1334	-0-	152	1	1109	3	Y	106	100	0	14
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	29	4	117	9					
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	150	1	1325	3	Y	180	173	0	21
09	0	1703	-0-	1703	1703	18	4	198	9					
10	0	2052	-0-	2052	3755	150	1	1235	3	Y	140	144	0	17
11	0	2140	-0-	2140	5895	7	4	154	9					
						159	1	1390	3	Y	140	137	0	20
						154	9							
						164	1	1713	3	Y	159	161	0	18
						175	9							
						145	1	1839	3	Y	140	137	0	21
						2	4	154	9					
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	112	1	177	3	Y	104	100	0	24
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	114	9							
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	275	1	565	3	Y	252	241	0	35
09	0	1493	-0-	1493	1493	277	9							
10	0	1608	-0-	1608	3101	447	1	926	3	Y	157	165	0	27
11	0	1851	-0-	1851	4952	1	4	173	9					
						438	1	871	3	Y	167	167	0	27
						184	9							
						479	1	955	3	Y	158	158	0	27
						174	9							
						544	1	1097	3	Y	191	189	0	29
						210	9							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	420	1	660	3	Y	329	333	0	23
07	1984 N	1229	-0-	-755	-0-	362	9							
08	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	297	1	610	3	Y	293	292	0	24
09	0	1106	-0-	1106	1106	322	9							
10	0	913	-0-	913	2019	233	1	480	3	Y	280	285	0	19
11	0	951	-0-	951	2970	308	9							
						257	1	512	3	Y	306	304	0	21
						337	9							
						219	1	438	3	Y	233	234	0	20
						256	9							
						218	1	440	3	Y	266	264	0	22
						293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE CATARINA RANCH																		
WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1	8434 3	1 4	801 9	Y	728	721 0				54
07	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	7190 3	672 9		Y	611	622 0				43
08	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	9263 3	1 4	516 9	Y	469	469 0				43
09	0	9471	-0-	9471	9471	9471		42 1	9019 3	1 4	409 9	Y	372	372 0				43
10	0	9911	-0-	9911	19382	19382		41 1	9177 3	5 4	688 9	Y	625	637 0				31
11	0	9465	-0-	9465	28847	28847		39 1	8590 3	2 4	834 9	Y	758	746 0				43
WORTHY RANCH													WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686					
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-		764 1	1200 3	597 9		Y	543	551 0				44
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-		528 1	1085 3	594 9		Y	540	535 0				49
08	2232 N	1985	-0-	-247	-0-	-0-		460 1	952 3	1 4	572 9	Y	520	530 0				39
09	0	1771	-0-	1771	1771	1771		420 1	835 3	516 9		Y	469	471 0				37
10	0	1609	-0-	1609	3380	3380		365 1	729 3	515 9		Y	468	465 0				40
11	0	1645	-0-	1645	5025	5025		376 1	759 3	510 9		Y	464	463 0				41
STANLEY RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091					
06	6360 X	6128	-0-	-232	-0-	-0-		325 1	5637 3	1 4	165 9	Y	150	180 1				82
07	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	-0-		369 1	5742 3	200 9		Y	182	171 1				93
08	6200 X	5811	-0-	-389	-0-	-0-		345 1	5313 3	1 4	152 9	Y	138	148 1				83
09	0	4857	-0-	4857	4857	4857		232 1	4514 3	1 4	110 9	Y	100	98 1				85
10	0	5390	-0-	5390	10247	10247		254 1	5018 3	118 9		Y	107	111 1				81
11	0	4974	-0-	4974	15221	15221		232 1	4570 3	172 9		Y	156	140 1				97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	286	1	2616	3	Y	576	572	0	18	
						1	4	634	9						
07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	287	1	2382	3	Y	548	540	0	26	
						603	9								
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	278	1	2292	3	Y	420	421	0	25	
						462	9								
09	0	2964	-0-	2964	2964	269	1	2225	3	Y	426	429	0	22	
						1	4	469	9						
10	0	3538	-0-	3538	6502	311	1	2622	3	Y	550	550	0	22	
						605	9								
11	0	3430	-0-	3430	9932	294	1	2644	3	Y	447	443	0	26	
						492	9								

BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685	
06	5910 X	4461	-0-	-1449	-0-	388	1	3546	3	Y	478	475	0	15	
						1	4	526	9						
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	436	1	3615	3	Y	476	469	0	22	
						524	9								
08	4464 X	4444	-0-	-20	-0-	434	1	3585	3	Y	386	386	0	22	
						425	9								
09	0	4401	-0-	4401	4401	421	1	3482	3	Y	451	453	0	20	
						2	4	496	9						
10	0	4747	-0-	4747	9148	447	1	3765	3	Y	486	487	0	19	
						535	9								
11	0	4252	-0-	4252	13400	383	1	3451	3	Y	379	375	0	23	
						1	4	417	9						

BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987	
06	2970 X	2335	-0-	-635	-0-	195	1	1788	3	Y	319	317	0	11	
						1	4	351	9						
07	2697 N	2378	-0-	-319	-0-	220	1	1822	3	Y	305	301	0	15	
						336	9								
08	3100 N	3254	-0-	154	154	308	1	2538	3	Y	371	369	0	17	
						408	9								
09	0	3111	-0-	3111	3265	287	1	2371	3	Y	411	412	0	16	
						1	4	452	9						
10	0	3078	-0-	3078	6343	278	1	2347	3	Y	412	413	0	15	
						453	9								
11	0	2135	-0-	2135	8478	181	1	1623	3	Y	301	298	0	18	
						331	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116	
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	216	1	3065	3	Y	343	341	0	21	
						377	9								
07	4092 X	2955	-0-	-1137	-0-	170	1	2515	3	Y	245	243	0	23	
						270	9								
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	225	1	3534	3	Y	347	348	0	22	
						2	4	382	9						
09	0	4041	-0-	4041	4041	241	1	3412	3	Y	353	356	0	19	
						388	9								
10	0	4263	-0-	4263	8304	266	1	3595	3	Y	365	362	0	22	
						402	9								
11	0	4249	-0-	4249	12553	286	1	3531	3	Y	392	384	0	30	
						1	4	431	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC						//CONT.//	797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	31H	RRCID ->	263740	COMPL.	DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH	8008	PERF.	8681	-	13303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE						
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-				360 1	2630 3	Y	138	141 0			22						
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-				68 4	152 9												
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-				352 1	3109 3	Y	162	163 0			21						
09	0	3797	-0-	3797	3797				42 4	178 9												
10	0	4363	-0-	4363	8160				381 1	3137 3	Y	148	150 0			19						
11	0	3935	-0-	3935	12095				19 4	163 9												
									373 1	3266 3	Y	144	142 0			21						
									158 9													
									366 1	3811 3	Y	169	172 0			18						
									186 9													
									274 1	3472 3	Y	168	161 0			25						
									4 4	185 9												

CAGE						WELL #:	8TV	RRCID ->	263743	COMPL.	DATE	06/25/2021	TOTAL	DEPTH	5823	PERF.	6380	-	11231			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				13						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				13						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				13						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				13						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				13						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-						

BRISCOE CARLA RANCH						WELL #:	8H	RRCID ->	263751	COMPL.	DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	6553	PERF.	7951	-	12636			
06	3390 X	2696	-0-	-694	-0-				217 1	1982 3	Y	451	449 0			61						
07	2945 X	1774	-0-	-1171	-0-				1 4	496 9												
08	2945 X	1565	-0-	-1380	-0-				153 1	1270 3	Y	319	315 0			65						
09	0	1775	-0-	1775	1775				351 9													
10	0	1798	-0-	1798	3573				147 1	1214 3	Y	185	192 0			58						
11	0	1342	-0-	1342	4915				204 9													
									164 1	1356 3	Y	231	238 0			51						
									1 4	254 9												
									170 1	1434 3	Y	176	181 0			46						
									194 9													
									108 1	968 3	Y	242	238 0			50						
									266 9													

ROGERS DENTONIO RANCH						WELL #:	3H	RRCID ->	263866	COMPL.	DATE	04/10/2011	TOTAL	DEPTH	7255	PERF.	8381	-	13100			
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-				689 1	1083 3	Y	444	451 0			61						
07	2170 N	1985	-0-	-185	-0-				488 9													
08	2170 N	2139	-0-	-31	-0-				502 1	1033 3	Y	409	406 0			64						
09	0	2082	-0-	2082	2082				450 9													
10	0	2132	-0-	2132	4214				525 1	1086 3	Y	479	483 0			60						
11	0	2118	-0-	2118	6332				1 4	527 9												
									545 1	1084 3	Y	412	414 0			58						
									453 9													
									550 1	1098 3	Y	440	435 0			63						
									484 9													
									541 1	1092 3	Y	441	440 0			64						
									485 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5160 X	4892	-0-	-268	-0-	230 1	3993 3	Y	608	596 0				65
07	4929 X	4773	-0-	-156	-0-	669 9	3893 3	Y	600	569 0				96
08	4867 X	4454	-0-	-413	-0-	217 1	3629 3	Y	554	576 0				74
09	0	4858	-0-	4858	4858	3 4	4051 3	Y	528	520 0				82
10	0	4959	-0-	4959	9817	216 1	4087 3	Y	584	598 0				68
11	0	3779	-0-	3779	13596	609 9	3102 3	Y	454	454 0				68
						226 1								
						581 9								
						230 1								
						642 9								
						178 1								
						499 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3370 1	441 9	Y	401	403 0				7
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2737 1	348 9	Y	316	317 0				6
08	2976 X	2914	-0-	-62	-0-	2334 1	7 3	Y	521	514 0				13
09	0	2691	-0-	2691	2691	573 9	64 3	Y	312	314 0				11
10	0	2580	-0-	2580	5271	2284 1	637 3	Y	531	532 0				10
11	0	2360	-0-	2360	7631	343 9	584 9	Y	427	427 0				10
						1357 1	559 3	Y						
						2 4	470 9							
						1330 1								
						1 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	461 1	4214 3	Y	439	435 0				15
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	2 4	483 9	Y	422	415 0				22
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	535 1	4440 3	Y	329	329 0				22
09	0	5227	-0-	5227	5227	1 4	464 9	Y	351	353 0				20
10	0	5243	-0-	5243	10470	565 1	4673 3	Y	430	430 0				20
11	0	5450	-0-	5450	15920	1 4	362 9	Y	447	440 0				27
						522 1	4317 3	Y						
						2 4	386 9	Y						
						506 1	4264 3	Y						
						473 9	4461 3	Y						
						496 1	492 9							
						1 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	305 1	2785 3	Y	408	404 0				14
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1 4	449 9	Y	387	381 0				20
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	314 1	2602 3	Y	272	273 0				19
09	0	2976	-0-	2976	2976	426 9	2505 3	Y	336	337 0				18
10	0	3326	-0-	3326	6302	303 1	2324 3	Y	323	324 0				17
11	0	2876	-0-	2876	9178	299 9	2656 3	Y	321	316 0				22
						281 1	2270 3	Y						
						1 4								
						315 1								
						355 9								
						253 1								
						353 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4650 X	3864	-0-	-786	-0-	342	1	3123	3	Y	362	362	0	12
						1	4	398	9					
07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	436	1	3617	3	Y	334	329	0	17
						367	9							
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	437	1	3606	3	Y	303	303	0	17
						333	9							
09	0	4175	-0-	4175	4175	412	1	3411	3	Y	318	319	0	16
						2	4	350	9					
10	0	4632	-0-	4632	8807	449	1	3783	3	Y	364	364	0	16
						400	9							
11	0	5505	-0-	5505	14312	508	1	4571	3	Y	386	380	0	22
						1	4	425	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
06	4680 X	4502	-0-	-178	-0-	203	1	3840	3	Y	416	416	0	34
						1	4	458	9					
07	4836 X	4202	-0-	-634	-0-	198	1	3576	3	Y	387	386	0	35
						2	4	426	9					
08	4681 X	4487	-0-	-194	-0-	216	1	3838	3	Y	391	386	0	40
						3	4	430	9					
09	0	3507	-0-	3507	3507	169	1	3052	3	Y	258	261	0	37
						2	4	284	9					
10	0	3154	-0-	3154	6661	146	1	2730	3	Y	250	245	0	42
						3	4	275	9					
11	0	4498	-0-	4498	11159	189	1	3876	3	Y	388	389	0	41
						6	4	427	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
06	4230 X	4203	-0-	-27	-0-	195	1	3689	3	Y	289	290	0	23
						1	4	318	9					
07	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	209	1	3769	3	Y	260	259	0	24
						2	4	286	9					
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	229	1	4066	3	Y	290	285	0	29
						3	4	319	9					
09	0	4779	-0-	4779	4779	233	1	4218	3	Y	295	296	0	28
						3	4	325	9					
10	0	5144	-0-	5144	9923	242	1	4517	3	Y	346	338	0	36
						4	4	381	9					
11	0	4940	-0-	4940	14863	212	1	4356	3	Y	332	335	0	33
						7	4	365	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
06	6840 X	5433	-0-	-1407	-0-	257	1	4847	3	Y	298	298	0	22
						1	4	328	9					
07	6820 X	5563	-0-	-1257	-0-	275	1	4957	3	Y	298	297	0	23
						3	4	328	9					
08	6820 X	4910	-0-	-1910	-0-	246	1	4363	3	Y	271	268	0	26
						3	4	298	9					
09	0	4612	-0-	4612	4612	224	1	4041	3	Y	313	314	0	25
						3	4	344	9					
10	0	4827	-0-	4827	9439	225	1	4215	3	Y	348	340	0	33
						4	4	383	9					
11	0	4370	-0-	4370	13809	188	1	3854	3	Y	293	297	0	29
						6	4	322	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 8H RRCID -> 263878													COMPL. DATE 10/24/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7694	
PERF. 8178 - 12934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	49 1	701 3	Y	131	131	0			6
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	144 9	742 3	Y	145	144	0			7
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	50 1	725 3	Y	149	149	0			7
09	0	933	-0-	933	933	160 9	721 3	Y	146	146	0			7
10	0	927	-0-	927	1860	46 1	720 3	Y	140	139	0			8
11	0	1023	-0-	1023	2883	164 9	777 3	Y	166	162	0			12
						51 1								
						161 9								
						53 1								
						154 9								
						63 1								
						183 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 9H RRCID -> 263881	
COMPL. DATE 10/24/2011													TOTAL DEPTH 7691	
PERF. 8288 - 13245														
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	90 1	1286 3	Y	111	111	0			-0-
07	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	122 9	1243 3	Y	106	105	0			1
08	2201 X	1247	-0-	-954	-0-	84 1	1082 3	Y	87	88	0			-0-
09	0	1276	-0-	1276	1276	117 9	1088 3	Y	101	101	0			-0-
10	0	1152	-0-	1152	2428	68 1	1004 3	Y	67	67	0			-0-
11	0	385	-0-	385	2813	1 4	337 3	Y	19	19	0			-0-
						77 1								
						111 9								
						74 1								
						74 9								
						27 1								
						21 9								
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 263892	
COMPL. DATE 10/04/2011													TOTAL DEPTH 5698	
PERF. 6548 - 10397														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 263904	
COMPL. DATE 10/04/2011													TOTAL DEPTH 5797	
PERF. 6577 - 11065														
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	114 1	1208 3	N	181	183	1			284
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	199 9	1143 3	N	108	183	1			209
08	961 N	813	-0-	-148	-0-	80 1	630 3	N	99	183	1			125
09	0	861	-0-	861	861	119 9	609 3	N	125					250
10	0	942	-0-	942	1803	74 1	694 3	N	138					388
11	0	924	-0-	924	2727	109 9	302 3	N	101	188	1			301
						114 1								
						138 9								
						96 1								
						152 9								
						511 1								
						111 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4680 X	4144	-0-	-536	-0-	131	1	3429	3	Y	531	526	0	47
07	4309 X	4288	-0-	-21	-0-	584	9	3538	3	Y	553	564	0	36
08	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	138	1	3577	3	Y	522	517	0	41
09	0	4353	-0-	4353	4353	4	4	3575	3	Y	569	561	0	49
10	0	4569	-0-	4569	8922	149	1	3789	3	Y	568	579	0	38
11	0	4058	-0-	4058	12980	574	9	3369	3	Y	496	495	0	39
						152	1	546	9					
						626	9							
						155	1							
						625	9							
						142	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
06	3660 X	2507	-0-	-1153	-0-	78	1	2022	3	Y	370	367	0	31
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	407	9	2312	3	Y	353	362	0	22
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	90	1	388	9	Y	354	351	0	25
09	0	2128	-0-	2128	2128	3	4	2959	3	Y	217	216	0	26
10	0	1580	-0-	1580	3708	123	1	1812	3	Y	235	241	0	20
11	0	2177	-0-	2177	5885	389	9	1734	3	Y	336	333	0	23
						77	1	370	9					
						239	9							
						52	1							
						259	9							
						72	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
06	4830 X	4726	-0-	-104	-0-	150	1	3903	3	Y	612	605	0	43
07	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	673	9	4054	3	Y	640	653	0	30
08	4898 X	4831	-0-	-67	-0-	158	1	704	9	Y	601	596	0	35
09	0	5071	-0-	5071	5071	5	4	4004	3	Y	623	615	0	43
10	0	5311	-0-	5311	10382	166	1	4208	3	Y	642	653	0	32
11	0	4808	-0-	4808	15190	661	9	3968	3	Y	611	608	0	35
						178	1	672	9					
						685	9							
						181	1							
						706	9							
						167	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
06	5010 X	4797	-0-	-213	-0-	163	1	4252	3	Y	347	345	0	23
07	5022 X	4834	-0-	-188	-0-	382	9	4276	3	Y	351	359	0	15
08	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	167	1	386	9	Y	409	404	0	20
09	0	3897	-0-	3897	3897	5	4	4453	3	Y	325	322	0	23
10	0	3672	-0-	3672	7569	185	1	3395	3	Y	338	345	0	16
11	0	3329	-0-	3329	10898	450	9	2846	3	Y	330	329	0	17
						144	1	363	9					
						358	9							
						130	1							
						372	9							
						119	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	4980 X	4352	-0-	-628	-0-	145 1	3775 3	Y	393	389 0				29
07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	432 9	4082 3	Y	381	391 0				19
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	159 1	419 9		414	409 0				24
09	0	4911	-0-	4911	4911	5 4	4264 3	Y	431	425 0				30
10	0	5206	-0-	5206	10117	177 1	4512 3	Y	464	472 0				22
11	0	4250	-0-	4250	14367	455 9	3588 3	Y	464	461 0				25
						180 1	510 9							
						474 9								
						184 1								
						510 9								
						151 1								
						1 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
06	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	880 1	14335 3	Y	230	198 0				45
07	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	2 4	253 9		182	213 0				14
08	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	770 1	12553 3	Y	552	551 0				15
09	0	7074	-0-	7074	7074	16 4	200 9		437	433 0				19
10	0	8562	-0-	8562	15636	263 1	6361 3	Y	520	524 0				15
11	0	5640	-0-	5640	21276	15 4	607 9		159	161 0				13
						300 1	6291 3	Y						
						2 4	481 9							
						336 1	7651 3	Y						
						3 4	572 9							
						211 1	5239 3	Y						
						15 4	175 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
06	5730 X	5408	-0-	-322	-0-	251 1	4740 3	Y	378	379 0				28
07	5921 X	5514	-0-	-407	-0-	1 4	416 9		371	370 0				29
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	268 1	4835 3	Y	402	396 0				35
09	0	6136	-0-	6136	6136	3 4	408 9		396	398 0				33
10	0	6626	-0-	6626	12762	296 1	5254 3	Y	409	400 0				42
11	0	6442	-0-	6442	19204	4 4	442 9		407	410 0				39
						299 1	5397 3	Y						
						4 4	436 9							
						313 1	5857 3	Y						
						6 4	450 9							
						278 1	5707 3	Y						
						9 4	448 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	Y	4	4 1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9			-0-					-0-
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	56 1	1511 3	Y	212	193 1				19
09	0	1663	-0-	1663	1663	233 9	1440 3	Y	152	157 1				14
10	0	1848	-0-	1848	3511	56 1	1678 3	Y	100	104 1				10
11	0	1523	-0-	1523	5034	167 9	1318 3	Y	141	137 1				14
						60 1								
						110 9								
						50 1								
						155 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
ROGERS DENTONIO RANCH																
WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-		3	1	430	3	Y	348	365	1		274
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-		383	9	474	3	Y	347	363	1		258
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-		382	9	491	3	Y	371	333	1		296
09	0	749	-0-	749	749		408	9	371	3	Y	341	358	1		279
10	0	1318	-0-	1318	2067		375	9	814	3	Y	456	344	1		391
11	0	1127	-0-	1127	3194		502	9	649	3	Y	434	546	1		279
							477	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625		
06	8820 X	8296	-0-	-524	-0-		47	1	7562	3	Y	624	616	0		54
07	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-		1	4	686	9	Y	546	556	0		44
08	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-		70	1	7275	3	Y	524	522	0		46
09	0	8223	-0-	8223	8223		601	9	7596	3	Y	636	632	0		50
10	0	8350	-0-	8350	16573		39	1	7487	3	Y	604	620	0		34
11	0	6802	-0-	6802	23375		576	9	700	9	Y	445	440	0		39
							35	1	7647	3	Y					
							1	4	664	9	Y					
							35	1	6282	3	Y					
							4	4	490	9						
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518		
06	6720 X	6117	-0-	-603	-0-		155	1	5411	3	Y	501	497	0		40
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-		551	9	5688	3	Y	502	504	0		38
08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-		164	1	552	9	Y	501	510	0		29
09	0	6328	-0-	6328	6328		3	4	5475	3	Y	485	482	0		32
10	0	6133	-0-	6133	12461		137	1	551	9	Y	482	485	0		29
11	0	5786	-0-	5786	18247		2	4	5644	3	Y	513	504	0		38
							149	1	534	9						
							1	4	5456	3	Y					
							143	1	530	9						
							4	4	5073	3	Y					
							148	1	564	9						
							1	4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191		
06	2820 X	2378	-0-	-442	-0-		70	1	2034	3	Y	249	251	1		18
07	1953 X	1264	-0-	-689	-0-		274	9	1096	3	Y	114	120	1		12
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		42	1	125	9	Y	231	220	1		23
09	0	2031	-0-	2031	2031		1	4	2108	3	Y	175	180	1		18
10	0	2479	-0-	2479	4510		78	1	1770	3	Y	220	215	1		23
11	0	2215	-0-	2215	6725		254	9	1962	3	Y	162	166	1		19
							68	1								
							193	9								
							77	1								
							242	9								
							75	1								
							178	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3690 X	2971	-0-	-719	-0-	703	1	2092	3	Y	160	176	1	56
07	3193 X	2282	-0-	-911	-0-	176	9	507	1	1568	3	Y	188	71
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	207	9	901	1	2528	3	Y	382	118
09	0	3834	-0-	3834	3834	420	9	994	1	2496	3	Y	312	78
10	0	3106	-0-	3106	6940	1	4	767	1	1990	3	Y	317	82
11	0	2413	-0-	2413	9353	349	9	660	1	1404	3	Y	317	103
						349	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	365	1	1869	3	Y	182	263	1	102
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	21	4	200	9	Y	180	212	1	70
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	344	1	1700	3	Y	194	178	1	86
09	0	2264	-0-	2264	2264	1	4	198	9	Y	191	183	1	94
10	0	2374	-0-	2374	4638	377	1	2056	3	Y	194	227	1	61
11	0	2559	-0-	2559	7197	7	4	213	9	Y	219	208	1	72
						287	1	1767	3	Y				
						210	9							
						300	1	1861	3	Y				
						213	9							
						312	1	2004	3	Y				
						2	4	241	9					
CAGE														
WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	95	1	1006	3	N	56			246
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	62	9	1294	3	N	53	180	1	119
08	1550 X	1218	-0-	-332	-0-	91	1	970	3	N	122			241
09	0	936	-0-	936	936	58	9	733	3	N	60			301
10	0	1154	-0-	1154	2090	114	1	948	3	N	68	187	1	182
11	0	1356	-0-	1356	3446	134	9	471	3	N	79			261
						137	1							
						66	9							
						131	1							
						75	9							
						798	1							
						87	9							
CAGE														
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
06	6450 X	96	-0-	-6354	-0-	4	3	92	9	N	84			387
07	2108 X	387	-0-	-1721	-0-	22	1	318	3	N	43	182	1	248
08	2108 X	876	-0-	-1232	-0-	47	9	715	3	N	70	182	1	136
09	0	410	-0-	410	410	84	1	345	3	N	-0-			136
10	0	-0-	-0-	-0-	410	77	9			N	-0-			136
11	0	3137	-0-	3137	3547	65	1	1149	3	N	39			175
						1945	1							
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	366	1	2665	3	Y	152	155	0	25	
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	68	4	167	9	Y	284	273	0	36	
08	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	384	1	3393	3	Y	228	233	0	31	
09	0	3682	-0-	3682	3682	46	4	312	9	Y	226	222	0	35	
10	0	4095	-0-	4095	7777	382	1	3145	3	Y	259	263	0	31	
11	0	3270	-0-	3270	11047	19	4	251	9	Y	223	217	0	37	
						352	1	3081	3	Y					
						249	9								
						334	1	3476	3	Y					
						285	9								
						221	1	2801	3	Y					
						3	4	245	9						
STUMBERG RANCH														WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194	
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	265	1	715	3	Y	164	163	1	10	
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	180	9								
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	329	1	840	3	Y	231	232	1	9	
09	0	1282	-0-	1282	1282	1	4	254	9	Y	250	239	1	20	
10	0	1329	-0-	1329	2611	325	1	1015	3	Y	183	190	1	13	
11	0	932	-0-	932	3543	275	9								
						350	1	731	3	Y					
						201	9								
						319	1	777	3	Y					
						233	9								
						211	1	570	3	Y					
						151	9								
STUMBERG RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456	
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	222	1	599	3	Y	173	174	1	11	
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	190	9								
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	195	1	498	3	Y	180	184	1	7	
09	0	941	-0-	941	941	1	4	198	9	Y	214	205	1	16	
10	0	1114	-0-	1114	2055	171	1	534	3	Y	182	187	1	11	
11	0	1398	-0-	1398	3453	235	9								
						240	1	501	3	Y					
						200	9								
						254	1	617	3	Y					
						243	9								
						310	1	836	3	Y					
						252	9								
STUMBERG RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314	
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	116	1	314	3	Y	273	266	1	19	
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	300	9								
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	306	3	Y	201	207	1	13	
09	0	742	-0-	742	742	221	9								
10	0	1029	-0-	1029	1771	106	1	330	3	Y	183	176	1	20	
11	0	1247	-0-	1247	3018	201	9								
						140	1	291	3	Y					
						311	9								
						186	1	454	3	Y					
						389	9								
						237	1	639	3	Y					
						371	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3810 X	2999	-0-	-811	-0-	328	1	2398	3	Y	192	183	0	26	
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	62	4	211	9	Y	267	262	0	31	
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	403	1	3559	3	Y	225	229	0	27	
09	0	3740	-0-	3740	3740	48	4	294	9	Y	207	204	0	30	
10	0	4604	-0-	4604	8344	395	1	3250	3	Y	232	236	0	26	
11	0	4639	-0-	4639	12983	20	4	248	9	Y	191	187	0	30	
						360	1	3152	3	Y					
						228	9								
						381	1	3968	3	Y					
						255	9								
						325	1	4100	3	Y					
						4	4	210	9						
STANLEY RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132	
06	5160 X	114	-0-	-5046	-0-	6	1	105	3	Y	3	18	1	56	
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	3	9			Y	-0-	1	1	55	
08	5115 X	679	-0-	-4436	-0-	40	1	620	3	Y	17	15	1	57	
09	0	6192	-0-	6192	6192	19	9			Y					
10	0	6000	-0-	6000	12192	293	1	5722	3	Y	159	131	1	85	
11	0	5557	-0-	5557	17749	2	4	175	9	Y	161	163	1	83	
						280	1	5543	3	Y	162	153	1	92	
						177	9								
						260	1	5119	3	Y					
						178	9								
STANLEY RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062	
06	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	620	1	10754	3	Y	221	260	1	119	
07	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1	4	243	9	Y	277	260	1	136	
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	735	1	11447	3	Y	242	253	1	125	
09	0	7656	-0-	7656	7656	305	9			Y	171	168	1	128	
10	0	7445	-0-	7445	15101	703	1	10856	3	Y	163	171	1	120	
11	0	7017	-0-	7017	22118	3	4	266	9	Y	176	165	1	131	
						364	1	7102	3	Y					
						2	4	188	9						
						349	1	6917	3	Y					
						179	9								
						330	1	6493	3	Y					
						194	9								
STANLEY RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270	
06	6510 X	4880	-0-	-1630	-0-	260	1	4507	3	Y	103	130	1	89	
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	113	9			Y	158	147	1	100	
08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	418	1	6506	3	Y	131	137	1	94	
09	0	5866	-0-	5866	5866	174	9			Y	144	133	1	105	
10	0	5901	-0-	5901	11767	379	1	5863	3	Y	144	149	1	100	
11	0	5420	-0-	5420	17187	2	4	144	9	Y	142	134	1	108	
						279	1	5428	3	Y					
						1	4	158	9						
						276	1	5467	3	Y					
						158	9								
						255	1	5009	3	Y					
						156	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	47	1	432	3	Y	163	162	0		1
						179	9								
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	56	1	462	3	Y	139	137	0		3
						153	9								
08	930 N	777	-0-	-153	-0-	65	1	540	3	Y	156	155	0		4
						172	9								
09	0	741	-0-	741	741	59	1	487	3	Y	177	177	0		4
						195	9								
10	0	487	-0-	487	1228	45	1	381	3	Y	55	56	0		3
						61	9								
11	0	671	-0-	671	1899	45	1	400	3	Y	205	201	0		7
						226	9								
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924	
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	402	1	3681	3	Y	387	385	0		13
						2	4	426	9						
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	438	1	3626	3	Y	435	427	0		21
						479	9								
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	429	1	3537	3	Y	405	404	0		22
						446	9								
09	0	4071	-0-	4071	4071	396	1	3264	3	Y	373	375	0		20
						1	4	410	9						
10	0	4145	-0-	4145	8216	392	1	3306	3	Y	406	406	0		20
						447	9								
11	0	4248	-0-	4248	12464	382	1	3445	3	Y	382	377	0		25
						1	4	420	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586	
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	284	1	2072	3	Y	212	211	0		26
						53	4	233	9						
07	4123 X	2120	-0-	-2003	-0-	191	1	1690	3	Y	196	201	0		21
						23	4	216	9						
08	4123 X	2770	-0-	-1353	-0-	274	1	2262	3	Y	200	200	0		21
						14	4	220	9						
09	0	3175	-0-	3175	3175	303	1	2651	3	Y	201	197	0		25
						221	9								
10	0	3496	-0-	3496	6671	285	1	2966	3	Y	223	227	0		21
						245	9								
11	0	3413	-0-	3413	10084	235	1	2973	3	Y	184	180	0		25
						3	4	202	9						
WORTHLEY RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325	
06	9300 X	8870	-0-	-430	-0-	416	1	8207	3	Y	224	233	1		38
						1	4	246	9						
07	10416 X	6963	-0-	-3453	-0-	326	1	6386	3	Y	228	240	1		26
						251	9								
08	10292 X	7624	-0-	-2668	-0-	343	1	6901	3	Y	335	310	1		51
						11	4	369	9						
09	0	9011	-0-	9011	9011	390	1	8226	3	Y	355	328	1		78
						4	4	391	9						
10	0	7057	-0-	7057	16068	303	1	6476	3	Y	253	285	1		46
						278	9								
11	0	7468	-0-	7468	23536	319	1	6765	3	Y	349	331	1		64
						384	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5670 X	5178	-0-	-492	-0-	240	1	4725	3	Y	194	192	1	31
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	213	9	5015	3	Y	191	202	1	20
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	256	1	4983	3	Y	180	173	1	27
09	0	3177	-0-	3177	3177	210	9	198	9		132	129	1	30
10	0	3172	-0-	3172	6349	248	1	2893	3	Y	142	150	1	22
11	0	4398	-0-	4398	10747	8	4	145	9		209	195	1	36
						137	1	2881	3	Y				
						2	4							
						135	1							
						156	9							
						188	1							
						230	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
06	3360 X	2798	-0-	-562	-0-	215	1	1970	3	Y	556	552	0	44
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1	4	612	9					
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	230	1	1905	3	Y	587	577	0	54
09	0	2888	-0-	2888	2888	646	9							
10	0	2879	-0-	2879	5767	252	1	2080	3	Y	489	493	0	50
11	0	2156	-0-	2156	7923	538	9							
						251	1	2073	3	Y	512	519	0	43
						1	4	563	9					
						246	1	2071	3	Y	511	514	0	40
						562	9							
						167	1	1503	3	Y	442	437	0	45
						486	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	306	1	552	3	Y	382	386	0	70
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	420	9							
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	410	1	1018	3	Y	422	399	0	93
09	0	888	-0-	888	888	464	9							
10	0	701	-0-	701	1589	359	1	1081	3	Y	319	307	0	105
11	0	1162	-0-	1162	2751	351	9							
						224	1	458	3	Y	187	202	0	90
						206	9							
						192	1	359	3	Y	136	146	0	80
						150	9							
						225	1	598	3	Y	308	293	0	95
						339	9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
06	6210 X	5884	-0-	-326	-0-	269	1	5074	3	Y	491	490	0	40
07	6417 X	6127	-0-	-290	-0-	1	4	540	9					
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	293	1	5285	3	Y	496	494	0	42
09	0	6505	-0-	6505	6505	3	4	546	9					
10	0	6687	-0-	6687	13192	325	1	5751	3	Y	495	489	0	48
11	0	6642	-0-	6642	19834	4	4	545	9					
						313	1	5648	3	Y	491	493	0	46
						4	4	540	9					
						312	1	5839	3	Y	482	471	0	57
						6	4	530	9					
						283	1	5818	3	Y	483	487	0	53
						10	4	531	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	475 1	9602 3	Y	331	347 1				36
07	11873 X	10338	-0-	-1535	-0-	478 1	9485 3	Y	340	342 1				34
08	11873 X	10125	-0-	-1748	-0-	454 1	9281 3	Y	354	353 1				35
09	0	9591	-0-	9591	9591	409 1	8825 3	Y	324	323 1				36
10	0	9726	-0-	9726	19317	403 1	8975 3	Y	315	309 1				42
11	0	9075	-0-	9075	28392	381 1	8328 3	Y	332	330 1				44
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	207 1	1560 3	Y	315	204 0	88 1			43
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	272 1	1926 3	Y	395	4 0	396 1			38
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	435 9	1501 3	Y	268	273 1				33
09	0	2079	-0-	2079	2079	224 1	1537 3	Y	289	293 1				29
10	0	2135	-0-	2135	4214	318 9	1605 3	Y	296	295 1				30
11	0	2319	-0-	2319	6533	204 1	1786 3	Y	246	257 1				19
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
06	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	942 1	15352 3	Y	319	275 0				61
07	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	2 4	351 9							
08	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	838 1	13676 3	Y	259	304 0				16
09	0	7703	-0-	7703	7703	18 4	285 9							
10	0	8641	-0-	8641	16344	262 1	6373 3	Y	734	733 0				17
11	0	5014	-0-	5014	21358	16 4	807 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
06	510 N	13	-0-	-497	-0-	1 1	2 3	Y	9	8 0				1
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 9	50 3	Y	100	93 0				8
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	93 3	Y	223	203 0				28
09	0	74	-0-	74	74	110 9	11 3	Y	52	70 0				10
10	0	1244	-0-	1244	1318	31 1	315 3	Y	692	638 0				64
11	0	1069	-0-	1069	2387	245 9	347 3	Y	538	546 0				56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	340 1	12804 3	Y	559	567 0				47
07	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	16 4	615 9							
08	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	370 1	13180 3	Y	547	561 0				33
09	0	7998	-0-	7998	7998	11 4	602 9							
10	0	8816	-0-	8816	16814	220 1	7501 3	Y	497	493 0				37
11	0	8014	-0-	8014	24828	14 4	547 9							
						224 1	7246 3	Y	458	447 0				48
						24 4	504 9							
						289 1	7845 3	Y	602	610 0				40
						20 4	662 9							
						255 1	7147 3	Y	544	532 0				52
						14 4	598 9							
FOGMT														
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	29 1	1909 3	Y	350	348 0				26
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	385 9								
08	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	51 1	1734 3	Y	395	385 0				36
09	0	1541	-0-	1541	1541	435 9								
10	0	1659	-0-	1659	3200	28 1	1636 3	Y	279	291 0				24
11	0	1991	-0-	1991	5191	307 9								
						24 1	1185 3	Y	302	303 0				23
						332 9								
						24 1	1277 3	Y	325	323 0				25
						358 9								
						29 1	1598 3	Y	328	327 0				26
						3 4	361 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
06	4740 X	3714	-0-	-1026	-0-	394 1	2955 3	Y	308	200 0	90 1			53
07	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	26 4	339 9							
08	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	446 1	3160 3	Y	374	4 0	378 1			45
09	0	3618	-0-	3618	3618	411 9								
10	0	3655	-0-	3655	7273	417 1	2945 3	Y	310	6 0	307 1			42
11	0	3601	-0-	3601	10874	341 9								
						420 1	2886 3	Y	284	294 1				32
						312 9								
						376 1	2964 3	Y	285	284 1				33
						1 4	314 9							
						419 1	2855 3	Y	297	302 1				28
						327 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	324 1	1659 3	Y	138	203 1				82
07	2170 X	2027	-0-	-143	-0-	19 4	152 9							
08	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	314 1	1545 3	Y	153	174 1				61
09	0	2570	-0-	2570	2570	168 9								
10	0	2300	-0-	2300	4870	293 1	1596 3	Y	171	155 1				77
11	0	1812	-0-	1812	6682	5 4	188 9							
						338 1	2079 3	Y	139	141 1				75
						153 9								
						296 1	1842 3	Y	147	173 1				49
						162 9								
						226 1	1449 3	Y	124	126 1				47
						1 4	136 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	264802	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	8670	-	13842			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3960 X	3534	-0-	-426	-0-		1024	1	1852	3	Y		598	603	0			111	
							658	9											
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		870	1	2166	3	Y		577	547	0			141	
							1	4	635	9									
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		793	1	2390	3	Y		546	517	0			170	
							601	9											
09	0	3421	-0-	3421	3421		914	1	1868	3	Y		580	582	0			168	
							1	4	638	9									
10	0	1800	-0-	1800	5221		541	1	1013	3	Y		224	261	0			131	
							246	9											
11	0	2909	-0-	2909	8130		643	1	1716	3	Y		500	478	0			153	
							550	9											
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264810	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	5431	PERF.	5725	-	9580			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					117	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					117	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					117	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					117	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					117	
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264811	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL	DEPTH	5731	PERF.	6080	-	9903			
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		122	1	1294	3	N		65	178	1			36	
							72	9											
07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		91	1	1300	3	N		75					111	
							83	9											
08	1705 X	1292	-0-	-413	-0-		129	1	1097	3	N		60					171	
							66	9											
09	0	1074	-0-	1074	1074		161	1	861	3	N		47					218	
							52	9											
10	0	1281	-0-	1281	2355		143	1	1038	3	N		91	188	1			121	
							100	9											
11	0	1074	-0-	1074	3429		628	1	371	3	N		68					189	
							75	9											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	264834	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL	DEPTH	7713	PERF.	8658	-	13633			
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		237	1	1903	3	Y		319	314	0			8	
							1	4	351	9									
07	2976 X	2348	-0-	-628	-0-		219	1	1754	3	Y		340	342	0			6	
							1	4	374	9									
08	2976 X	2414	-0-	-562	-0-		230	1	1787	3	Y		361	360	0			7	
							397	9											
09	0	1677	-0-	1677	1677		166	1	1164	3	Y		315	316	0			6	
							347	9											
10	0	1912	-0-	1912	3589		200	1	1342	3	Y		336	336	0			6	
							370	9											
11	0	1558	-0-	1558	5147		170	1	1093	3	Y		266	266	0			6	
							2	4	293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	217 1	1628 3	Y	595	389 0	180 1			100
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	14 4	655 9							
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	199 1	1409 3	Y	616	8 0	633 1			75
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	678 9								
*10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	169 1	1189 3	Y	658	638 1				95
11	0	2140	-0-	2140	2140	724 9								
						169 1	1165 3	Y	637	650 1				82
						701 9								
						148 1	1167 3	Y	609	612 1				79
						670 9								
						184 1	1255 3	Y	637	650 1				57
						701 9								
CAGE														
WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	174 1	1835 3	N	177	181 1				283
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	195 9								
08	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	158 1	2256 3	N	119	181 1				221
09	0	2001	-0-	2001	2001	131 9								
10	0	2270	-0-	2270	4271	251 1	2132 3	N	218	187 1				252
11	0	2549	-0-	2549	6820	240 9								
						284 1	1520 3	N	179	188 1				243
						197 9								
						253 1	1828 3	N	172	184 1				231
						189 9								
						1480 1	874 3	N	177	183 1				225
						195 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	192 1	3974 3	Y	343	342 0				7
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	2 4	377 9							
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	324 1	4624 3	Y	408	406 0				9
09	0	3742	-0-	3742	3742	2 4	449 9							
10	0	3953	-0-	3953	7695	219 1	3695 3	Y	313	315 0				7
11	0	3917	-0-	3917	11612	5 4	344 9							
						172 1	3254 3	Y	287	287 0				7
						316 9								
						170 1	3434 3	Y	315	316 0				6
						2 4	347 9							
						161 1	3360 3	Y	357	355 0				8
						3 4	393 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	88 1	1830 3	Y	142	142 0				3
07	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	1 4	156 9							
08	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	115 1	1642 3	Y	130	130 0				3
09	0	2485	-0-	2485	2485	1 4	143 9							
10	0	2640	-0-	2640	5125	120 1	2003 3	Y	153	153 0				3
11	0	2494	-0-	2494	7619	2 4	168 9							
						108 1	2037 3	Y	309	306 0				6
						340 9								
						109 1	2208 3	Y	293	294 0				5
						1 4	322 9							
						103 1	2155 3	Y	213	213 0				5
						2 4	234 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	140	1	2874	3	Y	217	216	0	8	
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	240	1	3429	3	Y	265	264	0	9	
08	3937 X	2805	-0-	-1132	-0-	143	1	2397	3	Y	239	240	0	8	
09	0	2484	-0-	2484	2484	113	1	2136	3	Y	214	214	0	8	
10	0	2930	-0-	2930	5414	126	1	2554	3	Y	225	226	0	7	
11	0	2880	-0-	2880	8294	120	1	2503	3	Y	232	231	0	8	
						2	4	255	9						
WORTHY RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345															
06	4230 X	3844	-0-	-386	-0-	178	1	3504	3	Y	147	143	1	23	
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	162	9	3669	3	Y	151	157	1	17	
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	187	1	3607	3	Y	133	129	1	21	
09	0	3784	-0-	3784	3784	166	9	3485	3	Y	120	114	1	27	
10	0	3585	-0-	3585	7369	179	1	3317	3	Y	102	111	1	18	
11	0	3693	-0-	3693	11062	156	9	3378	3	Y	142	135	1	25	
						6	4	146	9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842															
06	2280 N	2175	-0-	-105	-0-	322	1	1642	3	Y	175	238	1	88	
07	2356 X	2130	-0-	-226	-0-	18	4	193	9	Y	179	204	1	63	
08	2356 X	2147	-0-	-209	-0-	326	1	1607	3	Y	145	143	1	65	
09	0	2631	-0-	2631	2631	197	9	1675	3	Y	161	152	1	74	
10	0	2504	-0-	2504	5135	307	1	2111	3	Y	162	189	1	47	
11	0	2268	-0-	2268	7403	5	4	160	9	Y	180	172	1	55	
						343	1	2111	3	Y					
						177	9	2003	3	Y					
						323	1	1789	3	Y					
						178	9	198	9						
						280	1								
						1	4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117															
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	269	1	1380	3	Y	167	135	1	55	
07	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	16	4	184	9	Y	159	159	1	55	
08	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	286	1	1411	3	Y	150	137	1	68	
09	0	1942	-0-	1942	1942	175	9	1521	3	Y	156	147	1	77	
10	0	1830	-0-	1830	3772	279	1	1523	3	Y	147	175	1	49	
11	0	1486	-0-	1486	5258	5	4	165	9	Y	140	139	1	50	
						247	1	154	9						
						172	9								
						231	1								
						162	9								
						180	1								
						1	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 265164															
COMPL. DATE 12/03/2011															
TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	189 1	3875 3	Y	315	314	0			1	
07	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	317 1	4525 3	Y	385	383	0			3	
08	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	218 1	3664 3	Y	377	378	0			2	
09	0	3426	-0-	3426	3426	159 1	2994 3	Y	248	249	0			1	
10	0	3749	-0-	3749	7175	161 1	3261 3	Y	295	296	0			-0-	
11	0	3558	-0-	3558	10733	147 1	3071 3	Y	306	305	0			1	
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 265166															
COMPL. DATE 12/03/2011															
TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503															
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	154 1	3174 3	Y	188	187	0			1	
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	213 1	3060 3	Y	189	189	0			1	
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	180 1	3037 3	Y	315	314	0			2	
09	0	3426	-0-	3426	3426	159 1	2990 3	Y	252	252	0			2	
10	0	3273	-0-	3273	6699	141 1	2848 3	Y	256	257	0			1	
11	0	2710	-0-	2710	9409	112 1	2347 3	Y	226	226	0			1	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 265243															
COMPL. DATE 11/26/2011															
TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423															
06	1140 N	949	-0-	-191	-0-	63 1	508 3	Y	344	338	0			16	
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	378 9	494 3	Y	362	364	0			14	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62 1	783 3	Y	362	361	0			15	
09	0	864	-0-	864	864	398 9	489 3	Y	277	279	0			13	
10	0	1447	-0-	1447	2311	101 1	783 3	Y	498	492	0			19	
11	0	1366	-0-	1366	3677	398 9	775 3	Y	426	424	0			21	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 2H RRCID -> 265379															
COMPL. DATE 11/02/2011															
TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068															
06	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	133 1	4623 3	Y	553	548	0			44	
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	608 9	4785 3	Y	544	547	0			41	
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	137 1	598 9	Y	782	789	0			34	
09	0	5573	-0-	5573	5573	3 4	6638 3	Y	541	541	0			34	
10	0	5081	-0-	5081	10654	166 1	4425 3	Y	488	491	0			31	
11	0	4776	-0-	4776	15430	2 4	537 9	Y	524	515	0			40	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5220 X	4819	-0-	-401	-0-	122 1	4229 3	Y	425	421	0			32
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	127 1	4398 3	Y	434	436	0			30
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	114 1	4533 3	Y	450	458	0			22
09	0	5109	-0-	5109	5109	120 1	4521 3	Y	425	423	0			24
10	0	4835	-0-	4835	9944	113 1	4284 3	Y	395	398	0			21
11	0	4385	-0-	4385	14329	112 1	3809 3	Y	422	415	0			28
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	118 1	949 3	Y	358	352	0			15
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	138 1	1104 3	Y	366	369	0			12
08	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	83 1	647 3	Y	309	310	0			11
09	0	1367	-0-	1367	1367	129 1	904 3	Y	304	303	0			12
10	0	1009	-0-	1009	2376	90 1	605 3	Y	285	286	0			11
11	0	866	-0-	866	3242	79 1	511 3	Y	250	249	0			12
STANLEY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
06	6630 X	6357	-0-	-273	-0-	339 1	5881 3	Y	124	152	1			77
07	7285 X	6215	-0-	-1070	-0-	366 1	5695 3	Y	140	133	1			84
08	7285 X	4795	-0-	-2490	-0-	285 1	4400 3	Y	99	108	1			75
09	0	6791	-0-	6791	6791	324 1	6315 3	Y	136	123	1			88
10	0	6771	-0-	6771	13562	319 1	6310 3	Y	129	133	1			84
11	0	6536	-0-	6536	20098	142 9	6076 3	Y	137	128	1			93
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
06	6060 X	6012	-0-	-48	-0-	321 1	5567 3	Y	112	138	1			87
07	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	343 1	5350 3	Y	124	119	1			92
08	6138 X	5270	-0-	-868	-0-	314 1	4838 3	Y	106	112	1			86
09	0	5290	-0-	5290	5290	253 1	4913 3	Y	112	103	1			95
10	0	5339	-0-	5339	10629	251 1	4967 3	Y	110	114	1			91
11	0	2374	-0-	2374	13003	112 1	2207 3	Y	50	57	1			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	139 1	2605 3	Y	213	213	0			3
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	179 1	2467 3	Y	222	222	0			3
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	144 1	2378 3	Y	158	159	0			2
09	0	2355	-0-	2355	2355	103 1	2078 3	Y	151	151	0			2
10	0	2295	-0-	2295	4650	84 1	2078 3	Y	119	119	0			2
11	0	1106	-0-	1106	5756	41 1	1002 3	Y	52	53	0			1
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
06	9780 X	7674	-0-	-2106	-0-	409 1	7106 3	Y	144	133	1			15
07	8091 X	8075	-0-	-16	-0-	476 1	7416 3	Y	166	153	1			28
08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	485 1	7481 3	Y	149	155	1			22
09	0	8003	-0-	8003	8003	381 1	7430 3	Y	173	158	1			37
10	0	6127	-0-	6127	14130	287 1	5686 3	Y	140	150	1			27
11	0	4500	-0-	4500	18630	212 1	4171 3	Y	106	106	1			27
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
06	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	56 1	1064 3	Y	33	33	0			3
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	74 1	1011 3	Y	39	39	0			3
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	43 9	1428 3	Y	110	109	0			4
09	0	1242	-0-	1242	1242	53 1	1077 3	Y	98	98	0			4
10	0	942	-0-	942	2184	33 1	833 3	Y	68	69	0			3
11	0	124	-0-	124	2308	1 4	110 3	Y	8	9	0			2
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
06	6270 X	6209	-0-	-61	-0-	67 1	5752 3	Y	339	353	0			88
07	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	83 1	6039 3	Y	328	325	0			91
08	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	79 1	5806 3	Y	321	313	0			99
09	0	6230	-0-	6230	6230	81 1	5779 3	Y	336	353	0			82
10	0	6382	-0-	6382	12612	75 1	5919 3	Y	353	340	0			95
11	0	6036	-0-	6036	18648	55 1	5559 3	Y	382	365	0			112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797102														
WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	477 1	8273 3	Y	161	205 1			87	
						1 4	177 9							
07	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	514 1	8013 3	Y	177	170 1			94	
						195 9								
08	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	497 1	7672 3	Y	161	168 1			87	
						2 4	177 9							
09	0	7512	-0-	7512	7512	359 1	6991 3	Y	145	137 1			95	
						2 4	160 9							
10	0	7138	-0-	7138	14650	337 1	6665 3	Y	124	131 1			88	
						136 9								
11	0	8748	-0-	8748	23398	413 1	8124 3	Y	192	172 1			108	
						211 9								

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	99 1	1867 3	Y	185	185 0			6	
						2 4	204 9							
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	135 1	1858 3	Y	150	150 0			6	
						165 9								
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120 1	1986 3	Y	138	138 0			6	
						1 4	152 9							
09	0	1946	-0-	1946	1946	86 1	1719 3	Y	123	122 0			7	
						6 4	135 9							
10	0	2074	-0-	2074	4020	75 1	1868 3	Y	117	118 0			6	
						2 4	129 9							
11	0	1355	-0-	1355	5375	50 1	1221 3	Y	70	71 0			5	
						7 4	77 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	581 1	2977 3	Y	141	205 1			78	
						34 4	155 9							
07	5208 X	4021	-0-	-1187	-0-	649 1	3207 3	Y	149	171 1			56	
						1 4	164 9							
08	4495 X	3784	-0-	-711	-0-	561 1	3062 3	Y	137	131 1			62	
						10 4	151 9							
09	0	3135	-0-	3135	3135	421 1	2594 3	Y	109	114 1			57	
						120 9								
10	0	3210	-0-	3210	6345	427 1	2657 3	Y	114	136 1			35	
						1 4	125 9							
11	0	2941	-0-	2941	9286	379 1	2426 3	Y	122	118 1			39	
						2 4	134 9							

STUMBERG RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	288 1	2239 3	Y	511	464 0	27	1	41	
						3 4	562 9							
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	495 1	3572 3	Y	506	517 0			30	
						2 4	557 9							
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	295 1	1806 3	Y	464	461 0			33	
						510 9								
09	0	2002	-0-	2002	2002	232 1	1333 3	Y	397	401 0			29	
						437 9								
10	0	1701	-0-	1701	3703	147 1	1148 3	Y	368	365 0			32	
						1 4	405 9							
11	0	1775	-0-	1775	5478	151 1	1170 3	Y	413	409 0			36	
						454 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY SMITH				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-			32	1	6394	3	Y	297	264	1		113
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-			327	9	6981	3	Y	313	309	1		117
08	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-			344	9	6928	3	Y	349	337	1		129
09	0	7055	-0-	7055	7055			37	1	6637	3	Y	329	334	1		124
10	0	7265	-0-	7265	14320			384	9	6884	3	Y	315	324	1		115
11	0	6824	-0-	6824	21144			36	1	6418	3	Y	340	320	1		135
								20	4								
								34	1								
								347	9								
								32	1								
								374	9								
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	2H	RRCID -> 266341	COMPL.	DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8758	-	13565			
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-			25	1	4845	3	Y	276	240	1		93
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-			304	9	4986	3	Y	274	274	1		93
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-			26	1	4870	3	Y	247	253	1		87
09	0	5144	-0-	5144	5144			301	9	4789	3	Y	286	279	1		94
10	0	5370	-0-	5370	10514			26	1	315	9		333	323	1		104
11	0	4869	-0-	4869	15383			24	1	4980	3	Y	268	268	1		104
								366	9								
								23	1								
								295	9								
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	3H	RRCID -> 266342	COMPL.	DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	9080	-	13817			
06	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-			27	1	5286	3	Y	289	257	1		96
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-			318	9	5367	3	Y	287	288	1		95
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-			28	1	5366	3	Y	312	304	1		103
09	0	5485	-0-	5485	5485			316	9	5114	3	Y	298	303	1		98
10	0	5488	-0-	5488	10973			29	1	328	9		269	281	1		86
11	0	5247	-0-	5247	16220			343	9	5167	3	Y	299	280	1		105
								28	1								
								15	4								
								25	1								
								296	9								
								25	1								
								329	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID -> 266348	COMPL.	DATE 04/23/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	9046	-	13910			
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-			123	1	223	3	Y	428	425	0		52
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-			471	9	372	3	Y	354	337	0		69
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-			150	1	458	3	Y	294	281	0		82
09	0	978	-0-	978	978			389	9	399	3	Y	349	347	0		84
10	0	751	-0-	751	1729			152	1	359	3	Y	182	199	0		67
11	0	967	-0-	967	2696			323	9	470	3	Y	292	284	0		75
								195	1								
								384	9								
								192	1								
								200	9								
								176	1								
								321	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	942	-0-	-378	-0-	121 7	1 4	617 197	3 9	Y	179	234 1		94
07	1643 X	893	-0-	-750	-0-	123 162	1 9	608 3	Y	147	179 1			62
08	1643 X	1039	-0-	-604	-0-	127 2	1 4	692 218	3 9	Y	198	173 1		87
09	0	1004	-0-	1004	1004	111 209	1 9	684 3	Y	190	180 1			97
10	0	821	-0-	821	1825	92 155	1 9	574 3	Y	141	184 1			54
11	0	880	-0-	880	2705	97 1	1 4	627 155	3 9	Y	141	142 1		53
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	390 4	1 4	3031 673	3 9	Y	612	556 0	42 1	58
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	447 2	1 4	3229 722	3 9	Y	656	671 0		43
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	604 1	1 4	3699 722	3 9	Y	656	651 0		48
09	0	5090	-0-	5090	5090	650 1	1 4	3736 703	3 9	Y	639	641 0		46
10	0	4721	-0-	4721	9811	460 3	1 4	3589 669	3 9	Y	608	603 0		51
11	0	6548	-0-	6548	16359	672 1	1 4	5224 651	3 9	Y	592	587 0		56
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	255 3	1 4	1984 541	3 9	Y	492	446 0	32 1	42
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	336 2	1 4	2433 430	3 9	Y	391	405 0		28
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	310 579	1 9	1900 3	Y	526	520 0			34
09	0	1939	-0-	1939	1939	227 409	1 9	1303 3	Y	372	380 0			26
10	0	1175	-0-	1175	3114	98 1	1 4	767 309	3 9	Y	281	281 0		26
11	0	1145	-0-	1145	4259	96 307	1 9	742 3	Y	279	276 0			29
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3813	-0-	-477	-0-		148	1	3291	3	Y	338	338	0			17
07	4712 X	4352	-0-	-360	-0-		165	1	3813	3	Y	335	331	0			21
08	4712 X	4439	-0-	-273	-0-		181	1	3888	3	Y	335	337	0			19
09	0	4386	-0-	4386	4386		165	1	3881	3	Y	309	312	0			16
10	0	4291	-0-	4291	8677		169	1	3762	3	Y	327	328	0			15
11	0	4184	-0-	4184	12861		165	1	3648	3	Y	337	331	0			21
							371	9									
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061																	
06	5580 X	5556	-0-	-24	-0-		226	1	5004	3	Y	294	295	0			7
07	5983 X	5496	-0-	-487	-0-		213	1	4932	3	Y	314	310	0			11
08	5859 X	5732	-0-	-127	-0-		239	1	5131	3	Y	328	330	0			9
09	0	5295	-0-	5295	5295		202	1	4742	3	Y	319	321	0			7
10	0	5493	-0-	5493	10788		218	1	4888	3	Y	351	352	0			6
11	0	5591	-0-	5591	16379		225	1	4969	3	Y	361	355	0			12
							397	9									
SOUTH SPUR STATE																	
WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798																	
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		240	1	861	3	Y	449	462	1			48
07	1519 N	1236	-0-	-283	-0-		228	1	644	3	Y	331	336	1			43
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		352	1	1105	3	Y	390	349	1			84
09	0	1730	-0-	1730	1730		288	1	1020	3	Y	382	405	1			61
10	0	2129	-0-	2129	3859		384	1	1395	3	Y	316	332	1			45
11	0	1378	-0-	1378	5237		234	1	844	3	Y	273	269	1			49
							300	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725																	
06	5220 X	4953	-0-	-267	-0-		224	1	4532	3	Y	179	172	0			38
07	5115 X	4998	-0-	-117	-0-		197	9									
08	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		228	1	4576	3	Y	176	181	0			33
09	0	5356	-0-	5356	5356		194	9									
10	0	5363	-0-	5363	10719		262	1	5127	3	Y	179	181	0			31
11	0	4450	-0-	4450	15169		197	9									
							220	1	4932	3	Y	185	184	0			32
							204	9									
							220	1	4913	3	Y	209	72	0	129	1	40
							230	9									
							157	1	4096	3	Y	179	9	0	189	1	21
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4830 X	1163	-0-	-3667	-0-	53 1	1067	3	Y	39	38	0			17
07	4805 X	1214	-0-	-3591	-0-	43 9									15
08	3875 X	1666	-0-	-2209	-0-	55 1	1115	3	Y	40	42	0			13
09	0	1444	-0-	1444	1444	44 9									15
10	0	1615	-0-	1615	3059	78 1	1522	3	Y	60	62	0			25
11	0	1292	-0-	1292	4351	66 9									15
						55 1	1236	3	Y	139	137	0			
						153 9									
						61 1	1360	3	Y	176	60	0	106	1	
						194 9									
						42 1	1101	3	Y	135	1	0	144	1	
						149 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
06	4290 X	4255	-0-	-35	-0-	189 1	3827	3	Y	217	211	0			37
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	239 9									31
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	192 1	3869	3	Y	245	251	0			28
09	0	4212	-0-	4212	4212	270 9									29
10	0	4601	-0-	4601	8813	221 1	4323	3	Y	238	241	0			42
11	0	3998	-0-	3998	12811	262 9									27
						169 1	3789	3	Y	231	230	0			
						254 9									
						183 1	4090	3	Y	298	102	0	183	1	
						328 9									
						138 1	3595	3	Y	241	256	1			
						265 9									
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
06	2490 X	1552	-0-	-938	-0-	874 1	421	3	Y	178	133	1			190
07	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	61 4	196	9							110
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	679 1	711	3	Y	195	275	1			132
09	0	2428	-0-	2428	2428	633 4	215	9							137
10	0	3161	-0-	3161	5589	835 1	478	3	Y	169	147	1			150
11	0	2671	-0-	2671	8260	1296 4	186	9							165
						642 1	427	3	Y	160	155	1			
						1183 4	176	9							
						719 1	524	3	Y	167	154	1			
						1734 4	184	9							
						752 1	560	3	Y	178	163	1			
						1163 4	196	9							
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878															
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38 1	684	3	Y	102	103	0			4
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	112 9									2
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	2	0			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	268	1	5422	3	Y	533	518	0	65
07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	586	9	294	1	Y	571	583	0	53
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	628	9	137	1	Y	236	247	0	42
09	0	2577	-0-	2577	2577	260	9	102	1	Y	169	170	0	41
10	0	2595	-0-	2595	5172	186	9	100	1	Y	235	80	0	40
11	0	2417	-0-	2417	7589	259	9	79	1	Y	235	1	0	29
						259	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	117	1	2196	3	Y	162	162	0	2
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2	4	178	9	Y	169	169	0	2
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	141	1	1952	3	Y	155	155	0	2
09	0	2486	-0-	2486	2486	1	4	186	9	Y	170	169	0	3
10	0	1914	-0-	1914	4400	113	1	1862	3	Y	117	119	0	1
11	0	1480	-0-	1480	5880	171	9	108	1	Y	83	83	0	1
						8	4	187	9					
						70	1	1714	3	Y				
						1	4	129	9	Y				
						54	1	1327	3	Y				
						8	4	91	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	915	3	Y	62	62	0	-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1	4	68	9	Y	77	77	0	-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	138	1	1895	3	Y	70	70	0	-0-
09	0	2032	-0-	2032	2032	85	9	111	1	Y	67	67	0	-0-
10	0	1383	-0-	1383	3415	77	9	92	1	Y	42	41	0	1
11	0	671	-0-	671	4086	7	4	74	9	Y	18	18	0	1
						52	1	1284	3	Y				
						1	4	46	9	Y				
						25	1	622	3	Y				
						4	4	20	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	431 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	75	74	0	1
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	83	9	10	1	Y	37	38	0	-0-
09	0	409	-0-	409	409	10	1	41	9	Y	66	65	0	1
10	0	308	-0-	308	717	16	1	319	3	Y	36	37	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	717	1	4	73	9	Y				-0-
						11	1	257	3	Y				-0-
						40	9			Y				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	510 N	302	-0-	-208	-0-	91 1	143 3	Y	62	68 0				4
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68 9	131 1	Y	217	208 0				13
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	239 9	124 1	Y	189	194 0				8
09	0	784	-0-	784	784	208 9	164 1	Y	267	264 0				11
10	0	848	-0-	848	1632	294 9	157 1	Y	343	337 0				17
11	0	713	-0-	713	2345	152 1	307 3	Y	231	236 0				12
						254 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	251 1	395 3	Y	115	116 0				5
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	127 9	140 1	Y	104	103 0				6
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	114 9	194 1	Y	85	88 0				3
09	0	709	-0-	709	709	194 9	198 1	Y	107	106 0				4
10	0	852	-0-	852	1561	118 9	243 1	Y	113	112 0				5
11	0	675	-0-	675	2236	124 9	177 1	Y	129	128 0				6
						142 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
06	5520 X	3000	-0-	-2520	-0-	1059 1	1664 3	Y	252	252 0				17
07	6572 X	2659	-0-	-3913	-0-	277 9	775 1	Y	261	258 0				20
08	4278 X	2446	-0-	-1832	-0-	1 4	287 9	Y	259	263 0				16
09	0	2236	-0-	2236	2236	704 1	1456 3	Y	233	234 0				15
10	0	2237	-0-	2237	4473	1 4	285 9	Y	231	230 0				16
11	0	2111	-0-	2111	6584	661 1	1318 3	Y	235	235 0				16
						1 4	256 9							
						662 1	1321 3							
						254 9								
						614 1	1238 3	Y						
						259 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
06	3870 X	3629	-0-	-241	-0-	143 1	3181 3	Y	275	275 0				10
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	2 4	303 9	Y	254	251 0				13
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	132 1	3066 3	Y	266	268 0				11
09	0	4448	-0-	4448	4448	4 4	279 9	Y	780	779 0				12
10	0	3521	-0-	3521	7969	152 1	3275 3	Y	242	246 0				8
11	0	3382	-0-	3382	11351	1 4	293 9	Y	217	213 0				12
						147 1	3443 3							
						858 9								
						140 1	3115 3	Y						
						266 9								
						136 1	3007 3	Y						
						239 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6150 X	5854	-0-	-296	-0-	226	1	5002	3	Y	566	566	0	32
						3	4	623	9					
07	6479 X	6153	-0-	-326	-0-	230	1	5338	3	Y	525	518	0	39
						7	4	578	9					
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	266	1	5721	3	Y	545	549	0	35
						2	4	600	9					
09	0	6026	-0-	6026	6026	224	1	5278	3	Y	475	480	0	30
						1	4	523	9					
10	0	6580	-0-	6580	12606	256	1	5730	3	Y	539	540	0	29
						1	4	593	9					
11	0	6767	-0-	6767	19373	262	1	5830	3	Y	613	601	0	41
						1	4	674	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	160	1	3550	3	Y	535	534	0	17
						2	4	589	9					
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	149	1	3443	3	Y	489	483	0	23
						4	4	538	9					
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	171	1	3675	3	Y	512	515	0	20
						1	4	563	9					
09	0	3676	-0-	3676	3676	132	1	3098	3	Y	405	409	0	16
						446	9							
10	0	4416	-0-	4416	8092	168	1	3757	3	Y	446	448	0	14
						491	9							
11	0	3882	-0-	3882	11974	149	1	3287	3	Y	405	398	0	21
						446	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	3	Y	269	269	0	13
						1	4	296	9					
07	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	77	1	1776	3	Y	249	246	0	16
						2	4	274	9					
08	2418 X	2293	-0-	-125	-0-	89	1	1914	3	Y	263	264	0	15
						1	4	289	9					
09	0	2397	-0-	2397	2397	88	1	2071	3	Y	216	218	0	13
						238	9							
10	0	2471	-0-	2471	4868	94	1	2099	3	Y	253	254	0	12
						278	9							
11	0	2047	-0-	2047	6915	77	1	1711	3	Y	235	231	0	16
						259	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	32	1	6679	3	Y	267	255	0	44
						294	9							
07	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	31	1	6682	3	Y	251	260	0	35
						276	9							
08	6696 X	6523	-0-	-173	-0-	30	1	6204	3	Y	263	260	0	38
						289	9							
09	0	6222	-0-	6222	6222	30	1	5921	3	Y	246	248	0	36
						271	9							
10	0	6127	-0-	6127	12349	31	1	5850	3	Y	224	211	0	49
						246	9							
11	0	5205	-0-	5205	17554	30	1	4965	3	Y	191	206	0	34
						210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6150 X	5361	-0-	-789	-0-	24	1	5148	3	Y	172	162	0	21
07	6107 X	5401	-0-	-706	-0-	189	9	5194	3	Y	166	170	0	17
08	6076 X	5336	-0-	-740	-0-	24	1	5125	3	Y	169	167	0	19
09	0	4906	-0-	4906	4906	183	9	4693	3	Y	172	173	0	18
10	0	5310	-0-	5310	10216	25	1	5103	3	Y	164	154	0	28
11	0	5129	-0-	5129	15345	186	9	4870	3	Y	208	209	0	27
						24	1							
						189	9							
						24	1							
						183	9							
						25	1							
						186	9							
						24	1							
						189	9							
						27	1							
						180	9							
						30	1							
						229	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
06	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	30	1	6255	3	Y	290	277	0	47
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	319	9	6240	3	Y	307	313	0	41
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	29	1	6127	3	Y	304	303	0	42
09	0	6430	-0-	6430	6430	338	9	6077	3	Y	293	297	0	38
10	0	6465	-0-	6465	12895	30	1	6083	3	Y	318	294	0	62
11	0	6272	-0-	6272	19167	334	9	5905	3	Y	301	316	0	47
						31	1							
						322	9							
						32	1							
						350	9							
						36	1							
						331	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
06	690 X	312	-0-	-378	-0-	58	1	201	3	Y	48	40	0	5
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	53	9	1888	3	Y	152	152	0	5
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	806	1	882	3	Y	127	125	0	7
09	0	161	-0-	161	161	167	9	83	3	Y	38	41	0	4
10	0	47	-0-	47	208	361	1	29	3	Y	6	6	0	4
11	0	-0-	-0-	-0-	208	140	9			Y	-0-	2	0	2
						36	1							
						42	9							
						11	1							
						7	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
06	6360 X	6211	-0-	-149	-0-	159	1	5535	3	Y	470	466	0	33
07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	517	9	5757	3	Y	456	458	0	31
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	166	1	502	9					
09	0	6317	-0-	6317	6317	3	4	5632	3	Y	482	489	0	24
10	0	6167	-0-	6167	12484	141	1	5671	3	Y	450	448	0	26
11	0	5417	-0-	5417	17901	2	4	495	9					
						150	1	5563	3	Y	413	416	0	23
						1	4	454	9					
						146	1	4831	3	Y	404	398	0	29
						4	4							
						142	1							
						444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6840 X	6524	-0-	-316	-0-	165 1	5775 3	Y	530	525	0			42
07	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	170 1	5904 3	Y	497	500	0			39
08	6448 X	4813	-0-	-1635	-0-	108 1	4287 3	Y	379	389	0			29
09	0	7906	-0-	7906	7906	187 1	7077 3	Y	583	578	0			34
10	0	6629	-0-	6629	14535	155 1	5941 3	Y	480	484	0			30
11	0	5871	-0-	5871	20406	151 1	5160 3	Y	508	499	0			39
						1 4	559 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
06	5310 X	4775	-0-	-535	-0-	120 1	4174 3	Y	437	433	0			35
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	121 1	4203 3	Y	430	433	0			32
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	105 1	4191 3	Y	423	432	0			23
09	0	4827	-0-	4827	4827	113 1	4274 3	Y	400	398	0			25
10	0	4727	-0-	4727	9554	109 1	4163 3	Y	411	414	0			22
11	0	4302	-0-	4302	13856	110 1	3743 3	Y	408	401	0			29
						449 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
06	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	129 1	4500 3	Y	440	436	0			16
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	129 1	4477 3	Y	417	418	0			15
08	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	126 1	5061 3	Y	429	432	0			12
09	0	5724	-0-	5724	5724	135 1	5097 3	Y	447	445	0			14
10	0	5555	-0-	5555	11279	130 1	4975 3	Y	405	407	0			12
11	0	3722	-0-	3722	15001	97 1	3314 3	Y	283	279	0			16
						311 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	131 1	4573 3	Y	375	370 0	24				
						413 9									
07	4898 X	4257	-0-	-641	-0-	109 1	3769 3	Y	343	345 0	22				
						2 4	377 9								
08	4836 X	3678	-0-	-1158	-0-	82 1	3265 3	Y	300	305 0	17				
						1 4	330 9								
09	0	2049	-0-	2049	2049	48 1	1827 3	Y	158	159 0	16				
						174 9									
10	0	7084	-0-	7084	9133	162 1	6193 3	Y	658	656 0	18				
						5 4	724 9								
11	0	5974	-0-	5974	15107	150 1	5116 3	Y	643	633 0	28				
						1 4	707 9								
DIAMOND H STATE														WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111	
06	2580 X	1856	-0-	-724	-0-	230 1	1418 3	Y	174	172 0	10				
						17 4	191 9								
07	2046 X	1904	-0-	-142	-0-	243 1	1432 3	Y	204	204 0	10				
						5 4	224 9								
08	2046 X	1678	-0-	-368	-0-	200 1	1273 3	Y	182	182 0	10				
						5 4	200 9								
09	0	1615	-0-	1615	1615	181 1	1210 3	Y	201	201 0	10				
						3 4	221 9								
10	0	1716	-0-	1716	3331	190 1	1313 3	Y	193	193 0	10				
						1 4	212 9								
11	0	1020	-0-	1020	4351	114 1	753 3	Y	136	135 0	11				
						3 4	150 9								
DIAMOND H STATE														WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917	
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	296 1	1820 3	Y	203	202 0	12				
						21 4	223 9								
07	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	328 1	1933 3	Y	274	273 0	13				
						6 4	301 9								
08	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	278 1	1769 3	Y	240	240 0	13				
						7 4	264 9								
09	0	2191	-0-	2191	2191	249 1	1662 3	Y	251	251 0	13				
						4 4	276 9								
10	0	2306	-0-	2306	4497	260 1	1795 3	Y	227	227 0	13				
						1 4	250 9								
11	0	2276	-0-	2276	6773	267 1	1770 3	Y	210	207 0	16				
						8 4	231 9								
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
06	3270 X	2917	-0-	-353	-0-	7 1	2772 3	Y	106	120 0	22				
						21 4	117 9								
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3 1	3188 3	Y	148	142 0	28				
						32 4	163 9								
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	4 1	3220 3	Y	157	147 0	38				
						14 4	173 9								
09	0	3149	-0-	3149	3149	4 1	3015 3	Y	117	125 0	30				
						1 4	129 9								
10	0	2522	-0-	2522	5671	2 1	2413 3	Y	97	95 0	32				
						107 9									
11	0	2773	-0-	2773	8444	5 1	2645 3	Y	106	101 0	37				
						6 4	117 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC																									
RANCHO ENCANTADO																									
WELL #: 12H													RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		3	1	1136	3	Y	66	73	0			14								
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		8	4	73	9							17								
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1	1	1312	3	Y	84	81	0			21								
09	0	1323	-0-	1323	1323		13	4	92	9		79	75	0			19								
10	0	1161	-0-	1161	2484		2	1	1315	3	Y	95	97	0			22								
11	0	1262	-0-	1262	3746		5	4	87	9		96	93	0			24								
							2	1	1216	3	Y														
							105	9																	
							1	1	1054	3	Y														
							106	9																	
							2	1	1163	3	Y														
							3	4	94	9															

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341												
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		11	1	4447	3	Y	245	265	0			40								
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-		34	4	270	9							50								
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		4	1	4191	3	Y	274	264	0			58								
09	0	4051	-0-	4051	4051		41	4	301	9		215	207	0			46								
10	0	3611	-0-	3611	7662		5	1	4162	3	Y	190	202	0			53								
11	0	4032	-0-	4032	11694		19	4	237	9		201	194	0			67								
							6	1	3835	3	Y														
							1	4	209	9															
							3	1	3387	3	Y														
							221	9																	
							7	1	3752	3	Y														
							8	4	265	9															

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695												
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		14	1	1254	3	Y	104	106	0			33								
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		4	4	114	9							32								
08	1550 N	1481	-0-	-69	-0-		16	1	1150	3	Y	87	88	0			36								
09	0	1017	-0-	1017	1017		96	9				110	106	0			24								
10	0	1363	-0-	1363	2380		18	1	1339	3	Y	22	34	0			25								
11	0	1146	-0-	1146	3526		3	4	121	9							26								
							14	1	979	3	Y														
							24	9																	
							17	1	1316	3	Y														
							30	9																	
							10	1	1101	3	Y														
							1	4	34	9															

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 20H																							
RRCID -> 266654																							
COMPL. DATE 05/15/2012																							
TOTAL DEPTH 8167																							
PERF. 8556 - 13684																							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	2820	X	2580	-0-	-240	-0-			29	1	2441	3	Y	94	95	0				38			
									7	4	103	9											
07	3007	X	2464	-0-	-543	-0-			31	1	2297	3	Y	124	122	0				40			
									136	9													
08	3007	X	1701	-0-	-1306	-0-			21	1	1575	3	Y	93	92	0				41			
									3	4	102	9											
09	0		1360	-0-	1360	1360			18	1	1309	3	Y	30	42	0				29			
									33	9													
10	0		1722	-0-	1722	3082			21	1	1668	3	Y	30	30	0				29			
									33	9													
11	0		2804	-0-	2804	5886			27	1	2712	3	Y	58	53	0				34			
									1	4	64	9											
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 18H									
RRCID -> 266672														COMPL. DATE 04/21/2012									
TOTAL DEPTH 8150														PERF. 8686 - 13447									
06	2700	X	2611	-0-	-89	-0-			28	1	2415	3	Y	146	151	0				46			
									7	4	161	9											
07	2883	N	2576	-0-	-307	-0-			33	1	2402	3	Y	128	128	0				46			
									141	9													
08	2728	N	2483	-0-	-245	-0-			31	1	2311	3	Y	124	121	0				49			
									5	4	136	9											
09	0		2298	-0-	2298	2298			30	1	2134	3	Y	122	130	0				41			
									134	9													
10	0		2521	-0-	2521	4819			30	1	2341	3	Y	136	130	0				47			
									150	9													
11	0		2311	-0-	2311	7130			21	1	2155	3	Y	122	119	0				50			
									1	4	134	9											
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 7H									
RRCID -> 266695														COMPL. DATE 12/30/2011									
TOTAL DEPTH 7996														PERF. 13561 - 13776									
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-			
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 27H									
RRCID -> 266696														COMPL. DATE 06/13/2012									
TOTAL DEPTH 8213														PERF. 8980 - 13661									
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-			2	1	966	3	Y	32	34	0				4			
									8	4	35	9											
07	1364	N	1240	-0-	-124	-0-			1	1	1185	3	Y	38	37	0				5			
									12	4	42	9											
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-			1	1	1187	3	Y	14	14	0				5			
									6	4	15	9											
09	0		1061	-0-	1061	1061			2	1	1045	3	Y	13	14	0				4			
									14	9													
10	0		921	-0-	921	1982			1	1	906	3	Y	13	13	0				4			
									14	9													
11	0		1040	-0-	1040	3022			2	1	1019	3	Y	15	14	0				5			
									2	4	17	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// WELL #:	12018 200 797102 21H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 266715		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2012				CNTY: DIMMIT 8197 PERF. 8915 - 13820							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1770	-0-	-150	-0-			20	1	1675	3	N	64	67	0			21
07	1984	N	1395	-0-	-589	-0-			18	1	1320	3	N	52	52	0			21
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-			24	1	1760	3	N	75	72	0			24
09	0		1623	-0-	1623	1623			21	1	1528	3	N	67	71	0			20
10	0		1494	-0-	1494	3117			17	1	1387	3	N	82	78	0			24
11	0		1542	-0-	1542	4659			14	1	1430	3	N	88	84	0			28
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	28H	RRCID -> 266716	COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL	DEPTH	8128	PERF.	9182	-	14018		
06	4470	X	4291	-0-	-179	-0-			47	1	4045	3	Y	170	172	0			40
07	4588	X	4412	-0-	-176	-0-			58	1	4189	3	Y	150	149	0			41
08	4588	X	4088	-0-	-500	-0-			52	1	3888	3	Y	127	125	0			43
09	0		3788	-0-	3788	3788			50	1	3614	3	Y	113	123	0			33
10	0		3815	-0-	3815	7603			46	1	3644	3	Y	114	110	0			37
11	0		3672	-0-	3672	11275			33	1	3453	3	Y	167	156	0			48
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	13H	RRCID -> 266717	COMPL. DATE 04/12/2012				TOTAL	DEPTH	8046	PERF.	9658	-	13802		
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-			2	1	942	3	Y	62	67	0			13
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-			8	4	1004	3	Y	67	65	0			15
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-			10	4	1092	3	Y	84	78	0			21
09	0		1067	-0-	1067	1067			5	4	986	3	Y	72	76	0			17
10	0		887	-0-	887	1954			79	9	819	3	Y	61	60	0			18
11	0		902	-0-	902	2856			67	9	826	3	Y	66	63	0			21
STUMBERG RANCH				WELL #:	11H	RRCID -> 266718	COMPL. DATE 01/28/2012				TOTAL	DEPTH	7726	PERF.	7985	-	13413		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0		86	-0-	86	86			6	1	13	3	Y	61	60	0			1
10	0		244	-0-	244	330			51	1	130	3	Y	57	57	0			1
11	0		173	-0-	173	503			28	1	87	3	Y	53	53	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 12H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL	DEPTH	7701	PERF.	8066	-	13441	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	552 39	1 9	1893	3	Y	35	30	0	5	1	2
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	587 73	1 9	1377	3	Y	66	67	0			1
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	565 79	1 9	1381	3	Y	72	71	0			2
09	0		2126	-0-	2126	2126	627 67	1 9	1432	3	Y	61	62	0			1
10	0		2308	-0-	2308	4434	626 70	1 9	1612	3	Y	64	64	0			1
11	0		2606	-0-	2606	7040	612 98	1 9	1896	3	Y	89	89	0			1
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7595	PERF.	8016	-	13161	
06	7500	X	6641	-0-	-859	-0-	341 393	1 9	5907	3	Y	357	350	0			49
07	7967	X	6789	-0-	-1178	-0-	339 5	1 4	6080	3	Y	332	315	0			66
08	7967	X	6594	-0-	-1373	-0-	351 333	1 9	5910	3	Y	303	317	0			52
09	0		7792	-0-	7792	7792	392 367	1 9	7033	3	Y	334	327	0			59
10	0		7589	-0-	7589	15381	381 431	1 9	6777	3	Y	392	401	0			50
11	0		7119	-0-	7119	22500	365 417	1 9	6337	3	Y	379	377	0			52
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7606	PERF.	8176	-	13250	
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	144 134	1 9	2499	3	Y	122	121	0			10
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	109 2	1 4	1970	3	Y	124	118	0			16
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90 83	1 9	1519	3	Y	75	78	0			13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			11
10	0		1022	-0-	1022	1022	51 68	1 9	903	3	Y	62	63	0			10
11	0		1401	-0-	1401	2423	70 117	1 9	1214	3	Y	106	106	0			10
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	43H	RRCID ->	266723	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7604	PERF.	8094	-	12911	
06	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	82 153	1 9	1423	3	Y	139	136	0			12
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	148 2	1 4	2651	3	Y	201	190	0			23
08	3100	N	4356	-0-	1256	1256	236 154	1 9	3966	3	Y	140	146	0			17
09	0		2773	-0-	2773	4029	138 161	1 9	2474	3	Y	146	143	0			20
10	0		2494	-0-	2494	6523	124 158	1 9	2212	3	Y	144	147	0			17
11	0		2185	-0-	2185	8708	112 127	1 9	1946	3	Y	115	115	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	273	1	4720	3	Y	83	103	1	79
07	6417 X	5344	-0-	-1073	-0-	91	9	4899	3	Y	119	111	1	87
08	6417 X	5726	-0-	-691	-0-	314	1	5261	3	Y	112	116	1	83
09	0	5181	-0-	5181	5181	131	9	123	9		108	101	1	90
10	0	5546	-0-	5546	10727	341	1	4814	3	Y	114	117	1	87
11	0	5091	-0-	5091	15818	1	4	119	9		108	103	1	92
						241	1	4731	3	Y				
						119	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
06	8580 X	7581	-0-	-999	-0-	34	1	7177	3	Y	336	324	0	55
07	8897 X	7625	-0-	-1272	-0-	370	9	7230	3	Y	328	338	0	45
08	8897 X	7465	-0-	-1432	-0-	34	1	7086	3	Y	313	312	0	46
09	0	7307	-0-	7307	7307	361	9	6925	3	Y	315	316	0	45
10	0	7588	-0-	7588	14895	35	1	7162	3	Y	353	324	0	74
11	0	7340	-0-	7340	22235	344	9	6916	3	Y	347	363	0	58
						35	1							
						347	9							
						38	1							
						388	9							
						42	1							
						382	9							
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	93	1	241	3	Y	73	51	1	22
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	80	9	227	3	Y	63	60	1	25
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	90	1	173	3	Y	89	71	1	43
09	0	199	-0-	199	199	69	9	81	3	Y	69	83	1	29
10	0	32	-0-	32	231	102	1	11	3	Y	13	32	1	10
11	0	-0-	-0-	-0-	231	98	9			Y	-0-	10	1	-0-
						42	1							
						76	9							
						7	1							
						14	9							
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	582	1	1507	3	Y	304	335	1	146
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	1	4	334	9		398	382	1	162
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	560	1	1414	3	Y	-0-	162	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	438	9			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	7	1	2690	3	Y	103	114	0	19
						20	4	113	9					
07	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	3	1	2862	3	Y	122	117	0	24
						28	4	134	9					
08	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	3	1	2799	3	Y	116	110	0	30
						13	4	128	9					
09	0	2836	-0-	2836	2836	4	1	2707	3	Y	113	117	0	26
						1	4	124	9					
10	0	2401	-0-	2401	5237	2	1	2286	3	Y	103	100	0	29
						113	9							
11	0	2751	-0-	2751	7988	5	1	2606	3	Y	122	116	0	35
						6	4	134	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	393	1	3244	3	Y	176	174	0	21
						1	4	194	9					
07	3503 X	3215	-0-	-288	-0-	321	1	2725	3	Y	152	147	0	26
						2	4	167	9					
08	3503 X	2667	-0-	-836	-0-	295	1	2307	3	Y	58	64	0	20
						1	4	64	9					
09	0	2086	-0-	2086	2086	228	1	1719	3	Y	125	119	0	26
						1	4	138	9					
10	0	1465	-0-	1465	3551	164	1	1213	3	Y	79	87	0	18
						1	4	87	9					
11	0	897	-0-	897	4448	94	1	761	3	Y	36	37	0	17
						2	4	40	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
06	2850 X	264	-0-	-2586	-0-	28	1	230	3	Y	5	5	0	2
						6	9							
07	651 N	147	-0-	-504	-0-	15	1	129	3	Y	3	3	0	2
						3	9							
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	42	1	325	3	Y	3	4	0	1
						3	9							
09	0	2948	-0-	2948	2948	318	1	2395	3	Y	213	201	0	13
						1	4	234	9					
10	0	3925	-0-	3925	6873	440	1	3240	3	Y	221	224	0	10
						2	4	243	9					
11	0	4610	-0-	4610	11483	400	1	3239	3	Y	876	858	0	28
						7	4	964	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
06	7200 X	5388	-0-	-1812	-0-	554	1	4576	3	Y	234	234	0	30
						1	4	257	9					
07	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	528	1	4487	3	Y	260	249	0	41
						3	4	286	9					
08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	570	1	4459	3	Y	113	124	0	30
						3	4	124	9					
09	0	2785	-0-	2785	2785	306	1	2299	3	Y	163	155	0	38
						1	4	179	9					
10	0	3033	-0-	3033	5818	348	1	2559	3	Y	114	124	0	28
						1	4	125	9					
11	0	2579	-0-	2579	8397	274	1	2221	3	Y	72	72	0	28
						5	4	79	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052	
06	3750	X	2992	-0-	-758	-0-	161	1	2794	3	Y	34	34	0	13
							37	9							
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	191	1	3438	3	Y	68	63	0	18
							3	4	75	9					
08	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	169	1	2841	3	Y	59	62	0	15
							65	9							
09	0		1838	-0-	1838	1838	93	1	1675	3	Y	64	63	0	16
							70	9							
10	0		1975	-0-	1975	3813	101	1	1798	3	Y	69	71	0	14
							76	9							
11	0		1866	-0-	1866	5679	98	1	1705	3	Y	57	57	0	14
							63	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165	
06	5550	X	5342	-0-	-208	-0-	279	1	4832	3	Y	210	207	0	26
							231	9							
07	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	242	1	4332	3	Y	114	109	0	31
							3	4	125	9					
08	6107	X	4978	-0-	-1129	-0-	267	1	4500	3	Y	192	199	0	24
							211	9							
09	0		5521	-0-	5521	5521	281	1	5042	3	Y	180	176	0	28
							198	9							
10	0		5712	-0-	5712	11233	292	1	5190	3	Y	209	213	0	24
							230	9							
11	0		5442	-0-	5442	16675	283	1	4926	3	Y	212	212	0	24
							233	9							
FOGMT														WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156	
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	3	Y	56	56	0	5
							62	9							
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	952	3	Y	48	47	0	6
							1	4	53	9					
08	1333	N	923	-0-	-410	-0-	102	1	800	3	Y	18	21	0	3
							1	4	20	9					
09	0		837	-0-	837	837	90	1	673	3	Y	67	63	0	7
							74	9							
10	0		875	-0-	875	1712	95	1	694	3	Y	78	81	0	4
							86	9							
11	0		1149	-0-	1149	2861	118	1	955	3	Y	67	67	0	4
							2	4	74	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA NORTH																							
WELL #: 45H														RRCID -> 266939									
COMPL. DATE 02/20/2012														TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT *	CODE *	AMT *	CODE *	EOM BALANCE					
06	1200 N	418	-0-	-782	-0-	38	1	67	9	313	3	Y	61	61	0			8					
07	2294 N	470	-0-	-1824	-0-	41	1	79	9	350	3	Y	72	69	0			11					
08	2263 N	340	-0-	-1923	-0-	36	1	22	9	282	3	Y	20	23	0			8					
09	0	749	-0-	749	749	80	1	66	9	603	3	Y	60	57	0			11					
10	0	885	-0-	885	1634	99	1	61	9	725	3	Y	55	59	0			7					
11	0	1018	-0-	1018	2652	108	1	2	4	875	3	Y	30	30	0			7					
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 46H									
RRCID -> 266940														COMPL. DATE 02/20/2012									
TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079																							
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	226	1	1	4	1873	3	Y	43	42	0			5					
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	230	1	2	4	1962	3	Y	35	34	0			6					
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	310	1	1	4	2422	3	Y	18	19	0			5					
09	0	4795	-0-	4795	4795	548	1	2	4	4129	3	Y	105	99	0			11					
10	0	5495	-0-	5495	10290	649	1	2	4	4776	3	Y	62	66	0			7					
11	0	5490	-0-	5490	15780	598	1	10	4	4842	3	Y	36	36	0			7					
STANLEY RANCH														WELL #: 20H									
RRCID -> 266941														COMPL. DATE 04/03/2012									
TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680																							
06	5400 X	4757	-0-	-643	-0-	254	1	98	9	4405	3	Y	89	109	1			40					
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	308	1	128	9	4806	3	Y	116	108	1			48					
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	317	1	1	4	4896	3	Y	111	114	1			45					
09	0	4979	-0-	4979	4979	237	1	1	4	4618	3	Y	112	104	1			53					
10	0	5230	-0-	5230	10209	245	1	128	9	4857	3	Y	116	119	1			50					
11	0	4936	-0-	4936	15145	232	1	134	9	4570	3	Y	122	114	1			58					
STANLEY RANCH														WELL #: 6H									
RRCID -> 266943														COMPL. DATE 03/10/2012									
TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020																							
06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	305	1	178	9	5918	3	Y	162	159	1			38					
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	300	1	136	9	5680	3	Y	124	121	1			41					
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	299	1	3	4	5906	3	Y	144	151	1			34					
09	0	6283	-0-	6283	6283	281	1	1	4	5850	3	Y	137	129	1			42					
10	0	6315	-0-	6315	12598	284	1	134	9	5897	3	Y	122	129	1			35					
11	0	5957	-0-	5957	18555	262	1	173	9	5522	3	Y	157	142	1			50					

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8319	-	13403
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	47 1	7556 3	Y	380	377 0	28				
07	8866 X	7858	-0-	-1008	-0-	71 1	418 9	Y	383	388 0	23				
08	8122 X	8075	-0-	-47	-0-	421 9	7630 3	Y	369	367 0	25				
09	0	7688	-0-	7688	7688	39 1	7248 3	Y	368	367 0	26				
10	0	8322	-0-	8322	16010	406 9	405 9	Y	433	442 0	17				
11	0	7936	-0-	7936	23946	34 1	7807 3	Y	469	461 0	25				
						2 4	516 9								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335	-	13419
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	13 1	2024 3	Y	95	94 0	10				
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	105 9	1997 3	Y	94	96 0	8				
08	1922 N	1621	-0-	-301	-0-	19 1	1529 3	Y	76	75 0	9				
09	0	1705	-0-	1705	1705	103 9	1619 3	Y	71	71 0	9				
10	0	1354	-0-	1354	3059	8 1	1291 3	Y	51	53 0	7				
11	0	1926	-0-	1926	4985	78 9	56 9	Y	150	146 0	11				
						6 1	1753 3								
						1 4	165 9								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	266946	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8426	-	13556
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	25 1	4006 3	Y	231	228 0	14				
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	1 4	254 9	Y	242	245 0	11				
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	40 1	4150 3	Y	246	244 0	13				
09	0	4164	-0-	4164	4164	266 9	3906 3	Y	233	233 0	13				
10	0	3929	-0-	3929	8093	20 1	3889 3	Y	208	214 0	7				
11	0	3863	-0-	3863	11956	271 9	256 9	Y	230	227 0	10				
						18 1	3681 3								
						1 4	229 9								
						2 4	253 9								
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	267110	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	6532	-	10654
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	415 1	4124 3	Y	114		493				
07	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	125 9	9016 3	Y	175	361 1	307				
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	669 1	5245 3	Y	205	364 1	148				
09	0	4409	-0-	4409	4409	193 9	3535 3	Y	185		333				
10	0	5542	-0-	5542	9951	631 1	4687 3	Y	181	365 1	149				
11	0	5580	-0-	5580	15531	226 9	2005 3	Y	158		307				
						670 1									
						204 9									
						656 1									
						199 9									
						3401 1									
						174 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	8002	PERF.	8533	-	13335
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	3000 N	2099	-0-	-901	5463		12 1	154 9	1933	3	Y	140	138 0		19	
07	3100 N	2226	-0-	-874	4589		20 1	162 9	2044	3	Y	147	150 0		16	
08	3100 N	2434	-0-	-666	3923		11 1	267 9	2156	3	Y	243	240 0		19	
09	0	2724	-0-	2724	6647		11 1	432 9	2281	3	Y	393	390 0		22	
10	0	2741	-0-	2741	9388		11 1	1 4	2302	3	Y	388	394 0		16	
11	0	3013	-0-	3013	12401		11 1	427 9	2478	3	Y	475	467 0		24	
							1 4	523 9								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	8448	-	13284
06	3000 N	1497	-0-	-1503	225		9 1	78 9	1410	3	Y	71	70 0		6	
07	1627 N	1402	-0-	-225	-0-		13 1	74 9	1315	3	Y	67	67 0		6	
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		7 1	86 9	1478	3	Y	78	78 0		6	
09	0	1473	-0-	1473	1473		7 1	72 9	1394	3	Y	65	64 0		7	
10	0	1630	-0-	1630	3103		7 1	1 4	1538	3	Y	76	78 0		5	
11	0	1787	-0-	1787	4890		1 4	84 9	1583	3	Y	178	174 0		9	
							196 9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7544	PERF.	8001	-	12177
06	4140 X	3896	-0-	-244	-0-		127 1	469 9	3300	3	Y	426	422 0		33	
07	3689 X	3584	-0-	-105	-0-		119 1	4 4	3057	3	Y	367	377 0		23	
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-		135 1	433 9	3260	3	Y	394	390 0		27	
09	0	4158	-0-	4158	4158		149 1	491 9	3518	3	Y	446	440 0		33	
10	0	4038	-0-	4038	8196		140 1	470 9	3428	3	Y	427	436 0		24	
11	0	3427	-0-	3427	11623		121 1	1 4	2881	3	Y	385	384 0		25	
							1 4	424 9								
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7544	PERF.	7957	-	12113
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		189 1	322 9	4918	3	Y	293	291 0		23	
07	5828 X	4959	-0-	-869	-0-		173 1	6 4	4447	3	Y	303	310 0		16	
08	5828 X	5043	-0-	-785	-0-		188 1	323 9	4532	3	Y	294	291 0		19	
09	0	5026	-0-	5026	5026		191 1	334 9	4501	3	Y	304	300 0		23	
10	0	5563	-0-	5563	10589		204 1	377 9	4982	3	Y	343	348 0		18	
11	0	5005	-0-	5005	15594		189 1	1 4	4485	3	Y	300	299 0		19	
							1 4	330 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4260 X	2906	-0-	-1354	-0-	101 1	2637	3	Y	153	152	0		12	
07	4340 X	4001	-0-	-339	-0-	168 9	3606	3	Y	227	229	0		10	
08	4030 X	2797	-0-	-1233	-0-	140 1	2518	3	Y	158	158	0		10	
09	0	3162	-0-	3162	3162	5 4	2858	3	Y	166	164	0		12	
10	0	3545	-0-	3545	6707	105 1	3217	3	Y	178	182	0		8	
11	0	3335	-0-	3335	10042	174 9	3010	3	Y	180	179	0		9	
						121 1	198	9							
						183 9									
						132 1									
						196 9									
						126 1									
						1 4									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359	
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	121 1	3183	3	Y	224	226	0		11	
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	6 4	246 9								
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	99 1	3619	3	Y	268	262	0		17	
09	0	3612	-0-	3612	3612	4 4	295 9								
10	0	3334	-0-	3334	6946	122 1	3249	3	Y	276	278	0		15	
11	0	3245	-0-	3245	10191	2 4	304 9								
						132 1	3205	3	Y	248	248	0		15	
						2 4	273 9								
						129 1	2959	3	Y	221	226	0		10	
						3 4	243 9								
						105 1	2879	3	Y	235	231	0		14	
						2 4	259 9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618	
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	127 1	3330	3	Y	241	244	0		12	
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	6 4	265 9								
08	3844 X	3663	-0-	-181	-0-	99 1	3627	3	Y	283	277	0		18	
09	0	3910	-0-	3910	3910	4 4	311 9								
10	0	3580	-0-	3580	7490	120 1	3210	3	Y	301	303	0		16	
11	0	3604	-0-	3604	11094	2 4	331 9								
						141 1	3437	3	Y	300	299	0		17	
						2 4	330 9								
						139 1	3190	3	Y	225	232	0		10	
						3 4	248 9								
						118 1	3223	3	Y	237	233	0		14	
						2 4	261 9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868	
06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	196 1	5132	3	Y	387	391	0		25	
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	9 4	426 9								
08	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	157 1	5735	3	Y	471	459	0		37	
09	0	4579	-0-	4579	4579	6 4	518 9								
10	0	4847	-0-	4847	9426	199 1	5290	3	Y	517	520	0		34	
11	0	4809	-0-	4809	14235	3 4	569 9								
						163 1	3955	3	Y	417	419	0		32	
						2 4	459 9								
						185 1	4231	3	Y	388	396	0		24	
						4 4	427 9								
						154 1	4200	3	Y	412	406	0		30	
						2 4	453 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	178 1	1464 3	Y	438	439	0			27	
07	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	2 4	482 9	Y	373	376	0			24	
08	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	139 1	1214 3	Y	397	390	0			31	
09	0	1734	-0-	1734	1734	410 9	1201 3	Y	386	383	0			34	
10	0	1864	-0-	1864	3598	153 1	437 9	Y	411	426	0			19	
11	0	2562	-0-	2562	6160	152 1	1157 3	Y	650	625	0			44	
						425 9									
						148 1	1263 3	Y							
						1 4	452 9	Y							
						203 1	1644 3	Y							
						715 9									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785	
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	305 1	2503 3	Y	354	355	0			23	
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3 4	389 9	Y	397	396	0			24	
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	327 1	2859 3	Y	411	404	0			31	
09	0	3315	-0-	3315	3315	437 9	2786 3	Y	371	369	0			33	
10	0	3543	-0-	3543	6858	355 1	452 9	Y	373	390	0			16	
11	0	2968	-0-	2968	9826	338 1	2569 3	Y	326	318	0			24	
						408 9									
						330 1	2802 3	Y							
						1 4	410 9	Y							
						287 1	2322 3	Y							
						359 9									
BEINHORN RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888	
06	3000 N	3249	-0-	249	1684	165 1	2875 3	Y	187	190	0			12	
07	3100 N	3195	-0-	95	1779	3 4	206 9	Y	216	214	0			14	
08	5160 X	3381	-0-	-1779	-0-	157 1	2799 3	Y	198	197	0			15	
09	0	2722	-0-	2722	2722	1 4	238 9	Y	165	167	0			13	
10	0	2841	-0-	2841	5563	170 1	2991 3	Y	173	174	0			12	
11	0	2376	-0-	2376	7939	2 4	218 9	Y	142	142	0			12	
						133 1	2406 3	Y							
						1 4	182 9	Y							
						127 1	2523 3	Y							
						1 4	190 9	Y							
						57 1	2162 3	Y							
						1 4	156 9	Y							
BEINHORN RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986	
06	4140 X	1798	-0-	-2342	-0-	90 1	1573 3	Y	121	124	0			12	
07	4278 X	2669	-0-	-1609	-0-	2 4	133 9	Y	192	189	0			15	
08	4278 X	419	-0-	-3859	-0-	131 1	2326 3	Y	30	31	0			14	
09	0	3991	-0-	3991	3991	1 4	211 9	Y	281	279	0			16	
10	0	2805	-0-	2805	6796	21 1	365 3	Y	198	201	0			13	
11	0	3268	-0-	3268	10064	33 9		Y	274	272	0			15	
						193 1	3488 3	Y							
						1 4	309 9	Y							
						124 1	2462 3	Y							
						1 4	218 9	Y							
						77 1	2889 3	Y							
						1 4	301 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	475 1	8314 3	Y	1251	1242	0			33
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	10 4	1376 9	Y	432	443	0			22
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	177 1	3147 3	Y	451	447	0			26
09	0	1460	-0-	1460	1460	1 4	475 9	Y	152	158	0			20
10	0	3178	-0-	3178	4638	183 1	3220 3	Y	302	303	0			19
11	0	3191	-0-	3191	7829	2 4	496 9	Y	218	218	0			19
						68 1	1225 3	Y						
						167 9								
						136 1	2709 3	Y						
						1 4	332 9	Y						
						76 1	2874 3	Y						
						1 4	240 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	267 1	4288 3	Y	390	391	0			43
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	2 4	429 9	Y	440	441	0			42
08	5115 X	5017	-0-	-98	-0-	290 1	4552 3	Y	446	437	0			51
09	0	4990	-0-	4990	4990	484 9			430	438	0			43
10	0	4828	-0-	4828	9818	264 1	4261 3	Y	450	447	0			46
11	0	4045	-0-	4045	13863	1 4	491 9	Y	385	395	0			36
						279 1	4238 3	Y						
						473 9								
						270 1	4060 3	Y						
						3 4	495 9	Y						
						218 1	3403 3	Y						
						424 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	202 1	3243 3	Y	139	139	0			11
07	4309 X	4129	-0-	-180	-0-	1 4	153 9	Y	185	184	0			12
08	4309 X	3565	-0-	-744	-0-	235 1	3690 3	Y	186	183	0			15
09	0	3422	-0-	3422	3422	204 9			201	204	0			12
10	0	3632	-0-	3632	7054	195 1	3164 3	Y	216	214	0			14
11	0	2665	-0-	2665	9719	1 4	205 9	Y	186	190	0			10
						198 1	3003 3	Y						
						221 9								
						212 1	3180 3	Y						
						2 4	238 9	Y						
						148 1	2312 3	Y						
						205 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	293 1	4701 3	Y	341	340	0			33
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	2 4	375 9	Y	381	381	0			33
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	328 1	5145 3	Y	391	383	0			41
09	0	5361	-0-	5361	5361	419 9			361	368	0			34
10	0	5171	-0-	5171	10532	295 1	4765 3	Y	404	400	0			38
11	0	4232	-0-	4232	14764	1 4	430 9	Y	353	360	0			31
						306 1	4657 3	Y						
						1 4	397 9	Y						
						295 1	4429 3	Y						
						3 4	444 9	Y						
						231 1	3613 3	Y						
						388 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	7950 X	7883	-0-	-67	-0-	375	1	7288	3	Y	199	220	1	238
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	397	1	7528	3	Y	182	211	1	209
08	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	389	1	7556	3	Y	137	153	1	193
09	0	6495	-0-	6495	6495	289	1	6084	3	Y	109	118	1	184
10	0	6497	-0-	6497	12992	283	1	6095	3	Y	108	100	1	192
11	0	4845	-0-	4845	17837	213	1	4541	3	Y	83	81	1	194
						91	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
06	9120 X	9094	-0-	-26	-0-	428	1	8312	3	Y	321	374	1	259
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	444	1	8414	3	Y	282	337	1	204
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	432	1	8384	3	Y	287	300	1	191
09	0	8681	-0-	8681	8681	381	1	8000	3	Y	271	276	1	186
10	0	9134	-0-	9134	17815	391	1	8456	3	Y	260	241	1	205
11	0	8407	-0-	8407	26222	364	1	7736	3	Y	279	246	1	238
						307	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
06	9630 X	9348	-0-	-282	-0-	444	1	8622	3	Y	255	292	1	114
07	9765 X	9178	-0-	-587	-0-	446	1	8466	3	Y	242	280	1	76
08	9765 X	8998	-0-	-767	-0-	427	1	8278	3	Y	253	261	1	68
09	0	9362	-0-	9362	9362	411	1	8623	3	Y	296	288	1	76
10	0	9463	-0-	9463	18825	404	1	8731	3	Y	297	270	1	103
11	0	9184	-0-	9184	28009	397	1	8457	3	Y	300	267	1	136
						330	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	304	1	5879	3	Y	136	157	1	258
07	7688 X	6683	-0-	-1005	-0-	328	1	6211	3	Y	131	151	1	238
08	7688 X	6538	-0-	-1150	-0-	312	1	6058	3	Y	143	147	1	234
09	0	6438	-0-	6438	6438	284	1	5986	3	Y	151	149	1	236
10	0	6910	-0-	6910	13348	299	1	6435	3	Y	160	144	1	252
11	0	5960	-0-	5960	19308	259	1	5516	3	Y	168	148	1	272
						185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5280 X	5104	-0-	-176	-0-	23 1	4826 3	Y	232	225	0		34	
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	255 9	4961 3	Y	232	238	0		28	
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	23 1	4820 3	Y	243	240	0		31	
09	0	5071	-0-	5071	5071	267 9	4785 3	Y	237	239	0		29	
10	0	5213	-0-	5213	10284	25 1	4905 3	Y	256	236	0		49	
11	0	5004	-0-	5004	15288	261 9	4691 3	Y	258	268	0		39	
						282 9								
						284 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	12 1	2540 3	Y	96	93	0		15	
07	2883 X	2460	-0-	-423	-0-	106 9	2363 3	Y	78	83	0		10	
08	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	11 1	2432 3	Y	93	91	0		12	
09	0	2612	-0-	2612	2612	86 9	2487 3	Y	102	101	0		13	
10	0	2605	-0-	2605	5217	12 1	2480 3	Y	102	94	0		21	
11	0	2535	-0-	2535	7752	102 9	2397 3	Y	112	114	0		19	
						13 1								
						112 9								
						13 1								
						112 9								
						15 1								
						123 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
06	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	18 1	3862 3	Y	139	135	0		22	
07	4464 X	4388	-0-	-76	-0-	153 9	4207 3	Y	146	150	0		18	
08	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	20 1	3938 3	Y	124	126	0		16	
09	0	3930	-0-	3930	3930	161 9	3759 3	Y	138	137	0		17	
10	0	4222	-0-	4222	8152	19 1	4028 3	Y	157	143	0		31	
11	0	4210	-0-	4210	12362	136 9	4003 3	Y	166	171	0		26	
						19 1								
						152 9								
						21 1								
						173 9								
						24 1								
						183 9								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	236 1	3256 3	Y	416	416	0		15	
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	31 4	3979 3	Y	463	462	0		16	
08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	257 1	509 9		516	516	0		16	
09	0	5200	-0-	5200	5200	2 4	4126 3	Y	487	486	0		17	
10	0	5168	-0-	5168	10368	276 1	4365 3	Y	491	491	0		17	
11	0	4719	-0-	4719	15087	3 4	3922 3	Y	482	479	0		20	
						292 1	530 9							
						7 4								
						305 1								
						4 4								
						262 1								
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	170 1	1041 3	Y	417	414	0			14
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	12 4	459 9	Y	454	455	0			13
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	209 1	1232 3	Y	388	388	0			13
09	0	1738	-0-	1738	1738	4 4	499 9	Y	384	385	0			12
10	0	1543	-0-	1543	3281	176 1	1120 3	Y	280	280	0			12
11	0	945	-0-	945	4226	4 4	427 9	Y	188	186	0			14
						172 1	1142 3	Y						
						2 4	422 9	Y						
						157 1	1078 3	Y						
						308 9								
						96 1	639 3	Y						
						3 4	207 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	19 1	3896 3	Y	284	272	0			47
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	312 9			307	312	0			42
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	19 1	4163 3	Y	321	317	0			46
09	0	4270	-0-	4270	4270	338 9	4299 3	Y	294	298	0			42
10	0	4043	-0-	4043	8313	21 1	3927 3	Y	272	256	0			58
11	0	4176	-0-	4176	12489	353 9	3725 3	Y	300	309	0			49
						20 1								
						323 9								
						19 1								
						299 9								
						23 1								
						330 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	225 1	583 3	Y	272	251	1			113
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	299 9	751 3	Y	271	267	1			117
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	298 1	665 3	Y	288	250	1			155
09	0	128	-0-	128	128	298 9			13	123	1			45
10	0	1025	-0-	1025	1153	317 9	75 3	Y	252	224	1			73
11	0	701	-0-	701	1854	39 1	476 3	Y	232	234	1			71
						14 9								
						272 1								
						277 9								
						148 1								
						255 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3000 N	2187	-0-	-813	3512	120	1	1932	3	Y	122	122	0	7
07	3100 N	1627	-0-	-1473	2039	91	1	1422	3	Y	104	105	0	6
08	3100 N	1652	-0-	-1448	591	114	9	1433	3	Y	118	115	0	9
09	0	1862	-0-	1862	2453	89	1	1606	3	Y	136	138	0	7
10	0	2444	-0-	2444	4897	130	9	2119	3	Y	165	163	0	9
11	0	1499	-0-	1499	6396	106	1	1261	3	Y	143	145	0	7
						150	9							
						141	1							
						2	4							
						81	1							
						157	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	219	1	3532	3	Y	294	293	0	27
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	2	4	323	9					
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	243	1	3812	3	Y	316	317	0	26
09	0	4095	-0-	4095	4095	348	9	3470	3	Y	324	317	0	33
10	0	4336	-0-	4336	8431	215	1	356	9					
11	0	3256	-0-	3256	11687	1	4	3520	3	Y	312	317	0	28
						232	1							
						343	9							
						242	1	3648	3	Y	403	398	0	33
						3	4	443	9					
						175	1	2733	3	Y	316	323	0	26
						348	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	282	1	4526	3	Y	266	266	0	30
07	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	2	4	293	9					
08	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	303	1	4757	3	Y	300	300	0	30
09	0	5514	-0-	5514	5514	330	9	4634	3	Y	344	336	0	38
10	0	5306	-0-	5306	10820	287	1	378	9					
11	0	3962	-0-	3962	14782	1	4	4846	3	Y	317	322	0	33
						319	1							
						349	9							
						307	1	4615	3	Y	346	343	0	36
						3	4	381	9					
						218	1	3405	3	Y	308	315	0	29
						339	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	Y	259	254	0	15
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	285	9	441	3	Y	28	34	0	9
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	8	8	0	9
09	0	205	-0-	205	205	31	9	186	3	Y	6	7	0	8
10	0	289	-0-	289	494	32	1	179	3	Y	89	88	0	9
11	0	90	-0-	90	584	9	9	82	3	Y	3	4	0	8
						12	1							
						7	9							
						98	9							
						5	1							
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6480 X	6444	-0-	-36	-0-	356 1	5723 3	Y		329		331 0		42
07	7471 X	7059	-0-	-412	-0-	397 1	6229 3	Y		394		394 0		42
08	7471 X	6591	-0-	-880	-0-	433 9				424		415 0		51
09	0	6347	-0-	6347	6347	357 1	5767 3	Y		398		406 0		43
10	0	6131	-0-	6131	12478	364 1	5544 3	Y		440		436 0		47
11	0	4553	-0-	4553	17031	357 1	5291 3	Y		375		384 0		38
						413 9	3891 3	Y						
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	5 1	1923 3	Y		18		24 0		10
07	1984 X	1918	-0-	-66	-0-	15 4	20 9			10		9 0		11
08	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	2 1	1887 3	Y		93		82 0		22
09	0	1482	-0-	1482	1482	18 4	11 9			71		75 0		18
10	0	5899	-0-	5899	7381	2 1	1766 3	Y		305		277 0		46
11	0	2410	-0-	2410	9791	8 4	102 9			141		149 0		38
						78 9	1402 3	Y						
						5 1	5558 3	Y						
						336 9								
						4 1	2246 3	Y						
						5 4	155 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
06	3840 X	2506	-0-	-1334	-0-	6 1	2385 3	Y		88		98 0		13
07	3565 X	2826	-0-	-739	-0-	18 4	97 9			107		103 0		17
08	3131 X	3082	-0-	-49	-0-	3 1	2679 3	Y		114		107 0		24
09	0	2812	-0-	2812	2812	26 4	118 9			99		104 0		19
10	0	2489	-0-	2489	5301	4 1	2940 3	Y		87		85 0		21
11	0	2766	-0-	2766	8067	13 4	125 9			109		102 0		28
						4 1	2698 3	Y						
						2 1	2391 3	Y						
						96 9								
						5 1	2635 3	Y						
						6 4	120 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3 1	1257 3	Y		43		48 0		5
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	10 4	47 9			44		43 0		6
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1 1	1172 3	Y		40		38 0		8
09	0	1192	-0-	1192	1192	12 4	48 9			17		21 0		4
10	0	940	-0-	940	2132	2 1	1280 3	Y		15		15 0		4
11	0	1266	-0-	1266	3398	5 4	44 9			21		19 0		6
						2 1	1171 3	Y						
						19 9								
						1 1	922 3	Y						
						17 9								
						2 1	1238 3	Y						
						3 4	23 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	248 1	75 9	2205 3	Y		68	67 1			11
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	277 1	112 9	2406 3	Y		102	96 1			17
08	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	303 1	150 9	2235 3	Y		136	125 1			28
09	0	2473	-0-	2473	2473	215 1	1 4	1993 3	Y		240	231 1			37
10	0	2118	-0-	2118	4591	107 1	264 9	1749 3	Y		238	233 1			42
11	0	1754	-0-	1754	6345	164 1	175 9	1415 3	Y		159	170 1			31
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414	
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	288 1	189 9	2555 3	Y		172	165 1			16
07	3131 X	3119	-0-	-12	-0-	302 1	187 9	2630 3	Y		170	164 1			22
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	402 1	223 9	2965 3	Y		203	190 1			35
09	0	3697	-0-	3697	3697	346 1	1 4	3199 3	Y		137	149 1			23
10	0	2776	-0-	2776	6473	143 1	312 9	2321 3	Y		284	263 1			44
11	0	3187	-0-	3187	9660	300 1	305 9	2582 3	Y		277	276 1			45
SOUTH SPUR STATE														WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262	
06	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	489 1	576 9	1753 3	Y		524	540 1			60
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	659 1	1 4	1862 3	Y		337	349 1			48
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	638 1	3 4	1999 3	Y		456	402 1			102
09	0	2393	-0-	2393	2393	438 1	2 4	1546 3	Y		370	405 1			67
10	0	1751	-0-	1751	4144	269 1	1 4	407 9	Y		462	458 1			71
11	0	3018	-0-	3018	7162	545 1	1 4	508 9	Y		458	440 1			89
LA BANDERA RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744	
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y		-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
SOUTH SPUR STATE																	
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-		150 1	539 3	Y			56	60 1				7
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-		62 9	509 3	Y			261	235 1				33
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		180 1	560 3	Y			328	288 1				73
09	0	1296	-0-	1296	1296		287 9	361 9				330	347 1				56
10	0	1288	-0-	1288	2584		179 1	726 3	Y			280	292 1				44
11	0	695	-0-	695	3279		1 4	363 9				176	184 1				36
							212 1	767 3	Y								
							1 4	308 9									
							109 1	392 3	Y								
							194 9										
SOUTH SPUR STATE																	
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204																	
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		424 1	1520 3	Y			337	346 1				37
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		371 9	1224 3	Y			388	375 1				50
08	1922 N	1803	-0-	-119	-0-		434 1	1121 3	Y			294	275 1				69
09	0	1233	-0-	1233	1233		427 9	323 9				232	260 1				41
10	0	1603	-0-	1603	2836		357 1	761 3	Y			279	279 1				41
11	0	1794	-0-	1794	4630		2 4	255 9				343	322 1				62
							216 1	1015 3	Y								
							1 4	307 9									
							308 1	1109 3	Y								
							377 9										
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306																	
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		119 1	3108 3	Y			153	154 0				16
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		5 4	168 9				205	200 0				21
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		95 1	3438 3	Y			221	222 0				20
09	0	3041	-0-	3041	3041		3 4	226 9				280	277 0				23
10	0	2588	-0-	2588	5629		114 1	3040 3	Y			191	198 0				16
11	0	3998	-0-	3998	9627		2 4	243 9				285	279 0				22
							108 1	2624 3	Y								
							1 4	308 9									
							100 1	2276 3	Y								
							2 4	210 9									
							130 1	3552 3	Y								
							2 4	314 9									
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	212 1	5556 3	Y	449	454	0			25
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	10 4	494 9	Y	476	465	0			36
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	164 1	5976 3	Y	512	515	0			33
09	0	6187	-0-	6187	6187	6 4	524 9	Y	518	516	0			35
10	0	5834	-0-	5834	12021	205 1	5451 3	Y	441	452	0			24
11	0	6124	-0-	6124	18145	3 4	563 9	Y	493	485	0			32
						222 1	5392 3	Y						
						3 4	570 9	Y						
						224 1	5120 3	Y						
						5 4	485 9	Y						
						197 1	5382 3	Y						
						3 4	542 9	Y						
STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	433 1	8397 3	Y	253	269	1			145
07	12214 X	9146	-0-	-3068	-0-	1 4	278 9	Y	279	304	1			120
08	12214 X	10123	-0-	-2091	-0-	443 1	8396 3	Y	291	297	1			114
09	0	9846	-0-	9846	9846	307 9		Y	183	204	1			93
10	0	11649	-0-	11649	21495	480 1	9306 3	Y	215	195	1			113
11	0	9228	-0-	9228	30723	17 4	320 9	Y	190	175	1			128
						437 1	9205 3	Y						
						3 4	201 9	Y						
						505 1	10906 3	Y						
						1 4	237 9	Y						
						405 1	8614 3	Y						
						209 9		Y						
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	631 1	2161 3	Y	270	222	0	40	1	17
07	2325 X	1655	-0-	-670	-0-	297 9		Y	199	206	0			10
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	429 1	1007 3	Y	282	277	0			15
09	0	3039	-0-	3039	3039	219 9		Y	316	320	0			11
10	0	3294	-0-	3294	6333	644 1	1575 3	Y	376	377	0			10
11	0	3455	-0-	3455	9788	310 9		Y	324	325	0			9
						820 1	1871 3	Y						
						348 9		Y						
						805 1	2075 3	Y						
						414 9		Y						
						756 1	2343 3	Y						
						356 9		Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
06	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	51 1	8069 3	Y	895	883	0			66
07	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1 4	985 9	Y	921	933	0			54
08	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	80 1	8263 3	Y	939	933	0			60
09	0	8937	-0-	8937	8937	1013 9		Y	817	815	0			62
10	0	9495	-0-	9495	18432	41 1	8041 3	Y	784	802	0			44
11	0	9093	-0-	9093	27525	1033 9		Y	596	589	0			51
						38 1	7999 3	Y						
						1 4	899 9	Y						
						38 1	8590 3	Y						
						5 4	862 9	Y						
						38 1	8397 3	Y						
						2 4	656 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	1722	1	5902	3	Y	530	442	0	32
07	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	583	9	4919	3	Y	572	584	0	20
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	2098	1	4650	3	Y	465	459	0	26
09	0	5815	-0-	5815	5815	629	9	3751	3	Y	383	392	0	17
10	0	7156	-0-	7156	12971	1901	1	4726	3	Y	543	544	0	16
11	0	7230	-0-	7230	20201	512	9	4992	3	Y	569	568	0	17
						1643	1							
						421	9							
						1833	1							
						597	9							
						1612	1							
						626	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
06	1260 X	1121	-0-	-139	-0-	204	1	700	3	Y	197	161	0	16
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	217	9			Y	-0-	16	0	-0-
08	744 X	226	-0-	-518	-0-	46	1	112	3	Y	62	60	0	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9			Y	-0-	2	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	1403	-0-	1403	1403	267	1	827	3	Y	281	278	0	3
						309	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	366	1	7112	3	Y	159	184	1	172
07	9517 X	8451	-0-	-1066	-0-	1	4	175	9					
08	9517 X	7902	-0-	-1615	-0-	415	1	7869	3	Y	152	175	1	149
09	0	6109	-0-	6109	6109	167	9	7337	3	Y	158	163	1	144
10	0	5691	-0-	5691	11800	378	1	174	9					
11	0	7153	-0-	7153	18953	13	4	5697	3	Y	126	133	1	137
						271	1	139	9					
						2	4	5314	3	Y	118	110	1	145
						247	1	6615	3	Y	206	165	1	186
						130	9							
						311	1							
						227	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
06	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	414	1	8175	3	Y	269	265	1	40
07	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1	4	296	9					
08	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	508	1	9964	3	Y	305	316	1	29
09	0	7425	-0-	7425	7425	336	9	7176	3	Y	229	225	1	33
10	0	7254	-0-	7254	14679	356	1	252	9					
11	0	7112	-0-	7112	21791	12	4	6848	3	Y	226	212	1	47
						324	1	249	9					
						4	4	6708	3	Y	211	227	1	31
						314	1	6588	3	Y	194	192	1	33
						232	9							
						311	1							
						213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9000 X	7987	-0-	-1013	-0-	369 1	7268 3	Y		318		312 1		46
07	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	350 9	7647 3	Y		320		335 1		31
08	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	390 1	7519 3	Y		331		315 1		47
09	0	8174	-0-	8174	8174	352 9	7414 3	Y		368		340 1		75
10	0	8294	-0-	8294	16468	374 1	7541 3	Y		364		385 1		54
11	0	7927	-0-	7927	24395	12 4	7232 3	Y		321		321 1		54
						351 1								
						405 9								
						353 1								
						400 9								
						342 1								
						353 9								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
06	840 N	612	-0-	-228	-0-	26 1	359 3	Y		204		204 0		7
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	3 4	224 9							
08	620 N	184	-0-	-436	-0-	40 1	614 3	Y		318		317 0		8
09	0	778	-0-	778	778	350 9	107 3	Y		64		65 0		7
10	0	461	-0-	461	1239	7 1	440 3	Y		280		279 0		8
11	0	645	-0-	645	1884	70 9	308 9							
						29 1	265 3	Y		161		162 0		7
						1 4	433 3	Y		166		165 0		8
						19 1								
						177 9								
						29 1								
						183 9								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	91 1	1252 3	Y		406		405 0		11
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	12 4	447 9							
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	96 1	1490 3	Y		391		391 0		11
09	0	1903	-0-	1903	1903	1 4	430 9							
10	0	1664	-0-	1664	3567	100 1	1501 3	Y		419		420 0		10
11	0	1797	-0-	1797	5364	1 4	461 9							
						93 1	1380 3	Y		389		388 0		11
						2 4	428 9							
						80 1	1132 3	Y		410		411 0		10
						1 4	451 9							
						83 1	1244 3	Y		425		422 0		13
						2 4	468 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	188 1	1329 3	Y		321		320 0		13
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	10 4	353 9							
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	245 1	1407 3	Y		398		397 0		14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	438 9							
10	0	1440	-0-	1440	1440									
11	0	1853	-0-	1853	3293	171 1	958 3	Y		283		281 0		2
						311 9								
						223 1	1230 3	Y		363		360 0		5
						1 4	399 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	691	1	2368	3	Y	410	339	0	22
						451	9							
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	769	1	1805	3	Y	398	407	0	13
						438	9							
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	787	1	1925	3	Y	369	363	0	19
						406	9							
09	0	2982	-0-	2982	2982	786	1	1794	3	Y	365	372	0	12
						402	9							
10	0	2831	-0-	2831	5813	676	1	1744	3	Y	374	376	0	10
						411	9							
11	0	2680	-0-	2680	8493	573	1	1774	3	Y	303	303	0	10
						333	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	547	1	1875	3	Y	377	312	0	24
						415	9							
07	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	501	1	1174	3	Y	318	328	0	14
						350	9							
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	584	1	1430	3	Y	326	320	0	20
						359	9							
09	0	2470	-0-	2470	2470	652	1	1487	3	Y	301	307	0	14
						331	9							
10	0	2119	-0-	2119	4589	522	1	1346	3	Y	228	230	0	12
						251	9							
11	0	1537	-0-	1537	6126	334	1	1034	3	Y	154	154	0	12
						169	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
06	3600 X	2240	-0-	-1360	-0-	422	1	1445	3	Y	339	280	0	23
						373	9							
07	3007 X	2071	-0-	-936	-0-	479	1	1123	3	Y	426	434	0	15
						469	9							
08	3007 X	2250	-0-	-757	-0-	514	1	1256	3	Y	436	429	0	22
						480	9							
09	0	2934	-0-	2934	2934	733	1	1672	3	Y	481	487	0	16
						529	9							
10	0	3515	-0-	3515	6449	820	1	2113	3	Y	529	530	0	15
						582	9							
11	0	3484	-0-	3484	9933	716	1	2219	3	Y	499	499	0	15
						549	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	26	1	4252	3	Y	229	226	0	17
						1	4	252	9					
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	40	1	4153	3	Y	233	236	0	14
						256	9							
08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	22	1	4278	3	Y	258	256	0	16
						284	9							
09	0	10844	-0-	10844	10844	48	1	10298	3	Y	451	447	0	20
						2	4	496	9					
10	0	11971	-0-	11971	22815	51	1	11394	3	Y	473	480	0	13
						6	4	520	9					
11	0	7233	-0-	7233	30048	31	1	6817	3	Y	348	344	0	17
						2	4	383	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	51 1	8056 3	Y	351	346 0			23		
						1 4	386 9								
07	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	81 1	8432 3	Y	325	331 0			17		
						358 9									
08	8804 X	8730	-0-	-74	-0-	43 1	8424 3	Y	239	238 0			18		
						263 9									
09	0	666	-0-	666	666	3 1	646 3	Y	15	18 0			15		
						17 9									
10	0	515	-0-	515	1181	3 1	501 3	Y	10	16 0			9		
						11 9									
11	0	3889	-0-	3889	5070	17 1	3716 3	Y	141	138 0			12		
						1 4	155 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144	
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22 1	3480 3	Y	153	151 0			12		
						168 9									
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	35 1	3645 3	Y	175	177 0			10		
						193 9									
08	3813 X	3683	-0-	-130	-0-	18 1	3481 3	Y	167	166 0			11		
						184 9									
09	0	3218	-0-	3218	3218	15 1	3072 3	Y	119	120 0			10		
						131 9									
10	0	3357	-0-	3357	6575	14 1	3199 3	Y	129	132 0			7		
						2 4	142 9								
11	0	3648	-0-	3648	10223	15 1	3422 3	Y	191	187 0			11		
						1 4	210 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814	
06	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	37 1	5932 3	Y	410	405 0			34		
						1 4	451 9								
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	57 1	5935 3	Y	411	417 0			28		
						452 9									
08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	30 1	5796 3	Y	408	406 0			30		
						449 9									
09	0	6528	-0-	6528	6528	28 1	6075 3	Y	385	384 0			31		
						1 4	424 9								
10	0	6939	-0-	6939	13467	28 1	6454 3	Y	412	422 0			21		
						4 4	453 9								
11	0	6344	-0-	6344	19811	26 1	5908 3	Y	371	366 0			26		
						2 4	408 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450	
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	24 1	3763 3	Y	175	173 0			17		
						193 9									
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	38 1	3938 3	Y	189	191 0			15		
						208 9									
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	21 1	4015 3	Y	220	218 0			17		
						242 9									
09	0	3670	-0-	3670	3670	16 1	3471 3	Y	165	165 0			17		
						1 4	182 9								
10	0	3826	-0-	3826	7496	16 1	3636 3	Y	156	160 0			13		
						2 4	172 9								
11	0	3760	-0-	3760	11256	16 1	3564 3	Y	163	161 0			15		
						1 4	179 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8460 X	6282	-0-	-2178	-0-	294 1	5799 3	Y	172	170	1			23
07	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	189 9	7480 3	Y	217	221	1			19
08	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	382 1	9647 3	Y	300	279	1			40
09	0	9996	-0-	9996	9996	239 9	330 9		370	337	1			73
10	0	7619	-0-	7619	17615	479 1	9150 3	Y	275	307	1			41
11	0	5461	-0-	5461	23076	16 4	407 9		242	243	1			40
						434 1	6988 3	Y						
						5 4								
						328 1								
						303 9								
						234 1								
						266 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
06	6210 X	5275	-0-	-935	-0-	255 1	4444 3	Y	519	531	0			29
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5 4	571 9		567	561	0			35
08	6572 X	6177	-0-	-395	-0-	297 1	5264 3	Y	658	651	0			42
09	0	5584	-0-	5584	5584	1 4	624 9		610	616	0			36
10	0	6606	-0-	6606	12190	293 1	5157 3	Y	738	740	0			34
11	0	4637	-0-	4637	16827	3 4	724 9		467	470	0			31
						257 1	4654 3	Y						
						2 4	671 9							
						277 1	5515 3	Y						
						2 4	812 9							
						106 1	4015 3	Y						
						2 4	514 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
06	5400 X	5260	-0-	-140	-0-	254 1	4437 3	Y	513	522	0			21
07	5983 X	5334	-0-	-649	-0-	5 4	564 9		537	531	0			27
08	5642 X	5455	-0-	-187	-0-	253 1	4489 3	Y	538	533	0			32
09	0	5471	-0-	5471	5471	1 4	591 9		545	550	0			27
10	0	5530	-0-	5530	11001	261 1	4599 3	Y	555	558	0			24
11	0	5360	-0-	5360	16361	3 4	592 9		505	504	0			25
						255 1	4614 3	Y						
						2 4	600 9							
						235 1	4682 3	Y						
						2 4	611 9							
						124 1	4678 3	Y						
						2 4	556 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	243 1	4242 3	Y	509	517	0			30
07	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5 4	560 9		594	587	0			37
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	265 1	4698 3	Y	548	544	0			41
09	0	5351	-0-	5351	5351	1 4	653 9		592	596	0			37
10	0	5348	-0-	5348	10699	249 1	4397 3	Y	609	612	0			34
11	0	5104	-0-	5104	15803	3 4	603 9		571	569	0			36
						246 1	4452 3	Y						
						2 4	651 9							
						225 1	4452 3	Y						
						1 4	670 9							
						115 1	4359 3	Y						
						2 4	628 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3540 X	2604	-0-	-936	-0-	110 1	2276 3	217 9	217 9	Y	197	196 0		4
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	323 1	4610 3	447 9	447 9	Y	406	402 0		8
08	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	173 1	2895 3	306 9	306 9	Y	278	280 0		6
09	0	2600	-0-	2600	2600	119 1	2244 3	237 9	237 9	Y	215	216 0		5
10	0	1869	-0-	1869	4469	80 1	1622 3	166 9	166 9	Y	151	152 0		4
11	0	3428	-0-	3428	7897	141 1	2961 3	323 9	323 9	Y	294	291 0		7
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	28 1	511 3	212 9	212 9	Y	193	191 0		2
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15 1	276 3	103 9	103 9	Y	94	95 0		1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	100 1	1798 3	242 9	242 9	Y	220	219 0		6
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	120 1	2129 3	249 9	249 9	Y	226	225 0		7
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	140 1	2501 3	304 9	304 9	Y	276	276 0		7
09	0	952	-0-	952	952	50 1	818 3	84 9	84 9	Y	76	78 0		5
10	0	-0-	-0-	-0-	952					Y	-0-	2 0		3
11	0	-0-	-0-	-0-	952					Y	-0-	3 0		-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
06	4080 X	2931	-0-	-1149	-0-	123 1	2532 3	275 9	275 9	Y	250	249 0		5
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	258 1	3694 3	301 9	301 9	Y	274	273 0		6
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	247 1	4161 3	297 9	297 9	Y	270	271 0		5
09	0	4467	-0-	4467	4467	210 1	3973 3	283 9	283 9	Y	257	257 0		5
10	0	5089	-0-	5089	9556	224 1	4530 3	332 9	332 9	Y	302	303 0		4
11	0	4097	-0-	4097	13653	177 1	3696 3	221 9	221 9	Y	201	201 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																											
BRISCOE CHIP EAST RANCH																											
WELL #: 13H																											
RRCID -> 268067																											
COMPL. DATE 10/29/2012																											
TOTAL DEPTH 7925																											
PERF. 8579 - 13823																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		86	1	1765	3	Y	342	341	0			1										
							376	9																			
07	3534 X	3112	-0-	-422	-0-		180	1	2565	3	Y	333	333	0			1										
							1	4	366	9																	
08	3534 X	2889	-0-	-645	-0-		145	1	2430	3	Y	284	285	0			-0-										
							2	4	312	9																	
09	0	2596	-0-	2596	2596		116	1	2193	3	Y	261	261	0			-0-										
							287	9																			
10	0	3146	-0-	3146	5742		131	1	2657	3	Y	324	324	0			-0-										
							2	4	356	9																	
11	0	2831	-0-	2831	8573		114	1	2376	3	Y	308	307	0			1										
							2	4	339	9																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 15H			RRCID -> 268069			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7934			PERF. 8556 - 13827		
06	3150 X	2694	-0-	-456	-0-		117	1	2411	3	Y	150	150	0			1										
							1	4	165	9																	
07	3348 X	2718	-0-	-630	-0-		167	1	2385	3	Y	150	150	0			1										
							1	4	165	9																	
08	3348 X	2986	-0-	-362	-0-		157	1	2616	3	Y	192	191	0			2										
							2	4	211	9																	
09	0	2947	-0-	2947	2947		136	1	2572	3	Y	217	216	0			3										
							239	9																			
10	0	2891	-0-	2891	5838		124	1	2522	3	Y	221	222	0			2										
							2	4	243	9																	
11	0	2671	-0-	2671	8509		112	1	2349	3	Y	189	188	0			3										
							2	4	208	9																	
WORTHY RANCH													WELL #: 12H			RRCID -> 268070			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8642			PERF. 9222 - 13963		
06	12360 X	10976	-0-	-1384	-0-		516	1	10181	3	Y	253	249	1			33										
							1	4	278	9																	
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		235	1	4600	3	Y	124	148	1			9										
							136	9																			
08	4960 X	68	-0-	-4892	-0-		3	1	63	3	Y	2	11	1			-0-										
							2	9																			
09	0	99	-0-	99	99		4	1	92	3	Y	3	3	1			-0-										
							3	9																			
10	0	13916	-0-	13916	14015		603	1	12875	3	Y	398	348	1			50										
							438	9																			
11	0	11622	-0-	11622	25637		508	1	10755	3	Y	326	318	1			58										
							359	9																			
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 16H			RRCID -> 268072			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 7953			PERF. 8713 - 14010		
06	3000 N	2258	-0-	-742		3791	97	1	2008	3	Y	138	137	0			2										
							1	4	152	9																	
07	6836 X	3045	-0-	-3791	-0-		184	1	2623	3	Y	215	214	0			3										
							1	4	237	9																	
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		162	1	2719	3	Y	157	158	0			2										
							3	4	173	9																	
09	0	1342	-0-	1342	1342		63	1	1191	3	Y	80	81	0			1										
							88	9																			
10	0	2722	-0-	2722	4064		119	1	2412	3	Y	172	171	0			2										
							2	4	189	9																	
11	0	2393	-0-	2393	6457		101	1	2124	3	Y	151	151	0			2										
							2	4	166	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	17H	RRCID ->	268073	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8738	-	14212
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	115	1	2367	3	Y	201	201	0			10
						1	4	221	9							
07	2635 X	797	-0-	-1838	-0-	48	1	687	3	Y	56	58	0			8
						62	9									
08	2635 X	1974	-0-	-661	-0-	102	1	1721	3	Y	135	134	0			9
						2	4	149	9							
09	0	2793	-0-	2793	2793	129	1	2435	3	Y	208	207	0			10
						229	9									
10	0	2374	-0-	2374	5167	103	1	2070	3	Y	182	184	0			8
						1	4	200	9							
11	0	2100	-0-	2100	7267	87	1	1834	3	Y	161	161	0			8
						2	4	177	9							
WORTHY RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	268087	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	9275	-	14116
06	3000 N	8421	-0-	5421	15348	396	1	7804	3	Y	201	198	1			29
						221	9									
07	24744 X	9396	-0-	-15348	-0-	441	1	8636	3	Y	290	293	1			26
						319	9									
08	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	444	1	8951	3	Y	309	291	1			44
						15	4	340	9							
09	0	9566	-0-	9566	9566	419	1	8847	3	Y	268	255	1			57
						5	4	295	9							
10	0	8178	-0-	8178	17744	355	1	7578	3	Y	223	245	1			35
						245	9									
11	0	7766	-0-	7766	25510	338	1	7167	3	Y	237	231	1			41
						261	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	10H	RRCID ->	268186	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL	DEPTH	7661	PERF.	8040	-	13756
06	5070 X	3687	-0-	-1383	-0-	229	1	3109	3	Y	317	316	0			30
						349	9									
07	4340 X	3923	-0-	-417	-0-	250	1	3314	3	Y	326	323	0			33
						359	9									
08	4340 X	3881	-0-	-459	-0-	175	1	3355	3	Y	319	318	0			34
						351	9									
09	0	3651	-0-	3651	3651	43	1	3179	3	Y	388	390	0			32
						2	4	427	9							
10	0	3495	-0-	3495	7146	50	1	2939	3	Y	458	454	0			36
						2	4	504	9							
11	0	1410	-0-	1410	8556	18	1	1227	3	Y	150	149	0			37
						165	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	11H	RRCID ->	268188	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL	DEPTH	7667	PERF.	8466	-	13350
06	4140 X	3552	-0-	-588	-0-	211	1	2862	3	Y	435	434	0			31
						479	9									
07	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	222	1	2944	3	Y	448	447	0			32
						493	9									
08	3937 X	3365	-0-	-572	-0-	144	1	2751	3	Y	427	428	0			31
						470	9									
09	0	3231	-0-	3231	3231	37	1	2742	3	Y	410	413	0			28
						1	4	451	9							
10	0	3548	-0-	3548	6779	48	1	2864	3	Y	576	574	0			30
						2	4	634	9							
11	0	3646	-0-	3646	10425	43	1	2979	3	Y	567	564	0			33
						624	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	12H	RRCID ->	268189	COMPL.	DATE 08/13/2012	TOTAL	DEPTH	7642	PERF.	8190	-	13216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7260 X	6398	-0-	-862	-0-		427	1	5789	3	Y	165	164	0			24
07	6882 X	6755	-0-	-127	-0-		182	9	6022	3	Y	253	252	0			25
08	6882 X	6765	-0-	-117	-0-		455	1	6177	3	Y	241	241	0			25
09	0	7145	-0-	7145	7145		278	9									25
10	0	7835	-0-	7835	14980		323	1	6808	3	Y	219	221	0			23
11	0	4817	-0-	4817	19797		265	9									25
							93	1	7456	3	Y	225	223	0			26
							3	4	241	9							
							126	1	7456	3	Y	225	223	0			25
							5	4	248	9							
							65	1	4533	3	Y	199	198	0			26
							219	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	13H	RRCID ->	268289	COMPL.	DATE 08/13/2012	TOTAL	DEPTH	7665	PERF.	8073	-	13017	
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		177	1	2400	3	Y	244	243	0			27
07	3472 X	3121	-0-	-351	-0-		268	9	2617	3	Y	278	278	0			27
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		198	1	2801	3	Y	289	289	0			27
09	0	3090	-0-	3090	3090		306	9									27
10	0	2850	-0-	2850	5940		146	1	2764	3	Y	261	262	0			26
11	0	3306	-0-	3306	9246		318	9	287	9		263	262	0			27
							38	1	2517	3	Y	263	262	0			27
							1	4	289	9							
							42	1	289	9							
							2	4	2936	3	Y	298	297	0			28
							42	1									
							328	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	14H	RRCID ->	268291	COMPL.	DATE 08/13/2012	TOTAL	DEPTH	7637	PERF.	7943	-	13068	
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		96	1	1301	3	Y	223	222	0			19
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		245	9	1111	3	Y	210	209	0			20
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		84	1	979	3	Y	203	203	0			20
09	0	940	-0-	940	940		231	9									20
10	0	982	-0-	982	1922		51	1	750	3	Y	163	165	0			18
11	0	970	-0-	970	2892		223	9									18
							11	1	796	3	Y	156	155	0			19
							179	9									
							14	1									
							172	9									
							12	1	867	3	Y	83	83	0			19
							91	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	15H	RRCID ->	268292	COMPL.	DATE 08/13/2012	TOTAL	DEPTH	7823	PERF.	8020	-	12907	
06	3000 N	2807	-0-	-193	24		157	1	2130	3	Y	473	471	0			30
07	3186 X	3162	-0-	-24	-0-		520	9	2400	3	Y	528	527	0			31
08	2976 X	2965	-0-	-11	-0-		181	1	2316	3	Y	480	480	0			31
09	0	2996	-0-	2996	2996		581	9									31
10	0	2868	-0-	2868	5864		121	1	2448	3	Y	467	470	0			28
11	0	3019	-0-	3019	8883		528	9									28
							33	1	514	9		523	522	0			29
							1	4	2253	3	Y						
							38	1	575	9							
							2	4	2479	3	Y	459	457	0			29
							35	1									
							505	9									31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	51H	RRCID ->	268293	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	52H	RRCID ->	268294	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	53H	RRCID ->	268295	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	54H	RRCID ->	268297	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL	DEPTH	1613	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL	DEPTH	7798	PERF.	8400	-	13763		
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	607	1	4882	3	Y	265	260	0			5		
						2	4	292	9									
07	7347 X	6314	-0-	-1033	-0-	666	1	5319	3	Y	296	297	0			4		
						3	4	326	9									
08	7347 X	6027	-0-	-1320	-0-	648	1	5037	3	Y	310	309	0			5		
						1	4	341	9									
09	0	5489	-0-	5489	5489	651	1	4581	3	Y	233	235	0			3		
						1	4	256	9									
10	0	5702	-0-	5702	11191	708	1	4764	3	Y	208	209	0			2		
						1	4	229	9									
11	0	5286	-0-	5286	16477	680	1	4379	3	Y	199	197	0			4		
						8	4	219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3210 X	2637	-0-	-573	-0-	257	1	2063	3	Y	287	283	0	15	
						1	4	316	9						
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	327	1	2612	3	Y	283	286	0	12	
						1	4	311	9						
08	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	322	1	2503	3	Y	271	271	0	12	
						298	9								
09	0	2782	-0-	2782	2782	312	1	2191	3	Y	254	254	0	12	
						279	9								
10	0	2895	-0-	2895	5677	335	1	2250	3	Y	282	282	0	12	
						310	9								
11	0	2444	-0-	2444	8121	294	1	1887	3	Y	236	235	0	13	
						3	4	260	9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	252	1	2024	3	Y	298	294	0	15	
						1	4	328	9						
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	338	1	2693	3	Y	368	369	0	14	
						1	4	405	9						
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	295	1	2295	3	Y	323	324	0	13	
						355	9								
09	0	2425	-0-	2425	2425	260	1	1825	3	Y	309	309	0	13	
						340	9								
10	0	2460	-0-	2460	4885	273	1	1832	3	Y	323	323	0	13	
						355	9								
11	0	2171	-0-	2171	7056	247	1	1593	3	Y	298	296	0	15	
						3	4	328	9						
CAGE															
WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573															
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	272	1	2871	3	N	38			191	
						42	9								
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	268	1	3825	3	N	43			234	
						47	9								
08	3534 X	2735	-0-	-799	-0-	285	1	2422	3	N	25	182	1	77	
						28	9								
09	0	2039	-0-	2039	2039	316	1	1692	3	N	28			105	
						31	9								
10	0	2167	-0-	2167	4206	260	1	1879	3	N	25			130	
						28	9								
11	0	3008	-0-	3008	7214	1868	1	1104	3	N	33			163	
						36	9								
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652															
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	1723	1	830	3	Y	31	49	1	72	
						121	4	34	9						
07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	1894	1	1985	3	Y	48	85	1	35	
						1769	4	53	9						
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	1787	1	1023	3	Y	32	35	1	32	
						2776	4	35	9						
09	0	4636	-0-	4636	4636	1315	1	874	3	Y	30	32	1	30	
						2414	4	33	9						
10	0	5311	-0-	5311	9947	1276	1	930	3	Y	26	28	1	28	
						3076	4	29	9						
11	0	4369	-0-	4369	14316	1318	1	982	3	Y	28	27	1	29	
						2038	4	31	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	369	1	3905	3	N	234	182	1	294
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	257	9	5335	3	N	218	182	1	330
08	5239 X	2811	-0-	-2428	-0-	374	1	2331	3	N	187	363	1	154
09	0	3238	-0-	3238	3238	240	9	2498	3	N	248	182	1	220
10	0	4449	-0-	4449	7687	274	1	3677	3	N	240	182	1	278
11	0	5288	-0-	5288	12975	206	9	1871	3	N	226	182	1	322
						467	1							
						273	9							
						508	1							
						264	9							
						3168	1							
						249	9							
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
06	2160 N	1558	-0-	-602	-0-	345	1	1026	3	Y	170	190	1	53
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	187	9	1141	3	Y	174	166	1	61
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	369	1	1092	3	Y	185	188	1	58
09	0	1576	-0-	1576	1576	191	9	1004	3	Y	156	181	1	33
10	0	1297	-0-	1297	2873	389	1	819	3	Y	147	149	1	31
11	0	793	-0-	793	3666	204	9	451	3	Y	118	117	1	32
						399	1							
						1	4							
						316	1							
						162	9							
						212	1							
						130	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
06	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	95	1	7729	3	Y	616	585	0	73
07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	2	4	678	9					
08	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	103	1	8101	3	Y	661	670	0	64
09	0	8647	-0-	8647	8647	1	4	727	9					
10	0	8939	-0-	8939	17586	114	1	8411	3	Y	672	672	0	64
11	0	8577	-0-	8577	26163	1	4	739	9					
						105	1	7851	3	Y	627	661	0	30
						1	4	690	9					
						113	1	8133	3	Y	629	631	0	28
						1	4	692	9					
						116	1	7768	3	Y	627	627	0	28
						3	4	690	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	64	1	5160	3	Y	266	252	0	39
07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	1	4	293	9					
08	5642 X	5322	-0-	-320	-0-	68	1	5342	3	Y	267	271	0	35
09	0	5225	-0-	5225	5225	294	9	4979	3	Y	250	250	0	35
10	0	5276	-0-	5276	10501	68	1	4836	3	Y	294	307	0	22
11	0	4574	-0-	4574	15075	275	9	4939	3	Y	244	245	0	21
						66	1	268	9					
						323	9	4268	3	Y	218	218	0	21
						1	4	240	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-		109 1	8819 3	2 4	615 9	Y	559	529 0				64
07	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-		115 1	9058 3	1 4	644 9	Y	585	593 0				56
08	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-		115 1	8474 3	1 4	554 9	Y	504	506 0				54
09	0	9308	-0-	9308	9308		116 1	8644 3	1 4	547 9	Y	497	525 0				26
10	0	9669	-0-	9669	18977		125 1	8986 3	1 4	557 9	Y	506	507 0				25
11	0	5413	-0-	5413	24390		75 1	4991 3	2 4	345 9	Y	314	315 0				24
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640			
06	6450 X	6181	-0-	-269	-0-		72 1	5869 3	2 4	238 9	Y	216	205 0				29
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-		75 1	5913 3	1 4	221 9	Y	201	204 0				26
08	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-		82 1	6048 3	1 4	239 9	Y	217	217 0				26
09	0	5926	-0-	5926	5926		75 1	5612 3	1 4	238 9	Y	216	228 0				14
10	0	5858	-0-	5858	11784		77 1	5543 3	1 4	237 9	Y	215	216 0				13
11	0	6647	-0-	6647	18431		94 1	6269 3	2 4	282 9	Y	256	255 0				14
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800			
06	6960 X	5429	-0-	-1531	-0-		62 1	5035 3	1 4	331 9	Y	301	287 0				42
07	6789 X	5849	-0-	-940	-0-		69 1	5416 3	364 9		Y	331	335 0				38
08	6789 X	6546	-0-	-243	-0-		82 1	6064 3	1 4	399 9	Y	363	363 0				38
09	0	6125	-0-	6125	6125		77 1	5717 3	1 4	330 9	Y	300	318 0				20
10	0	6627	-0-	6627	12752		84 1	6093 3	1 4	449 9	Y	408	408 0				20
11	0	6787	-0-	6787	19539		94 1	6260 3	2 4	431 9	Y	392	392 0				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	199	1	1770	3	Y	97	102	1	8
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	107	9	863	3	Y	62	63	1	7
08	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	99	1	2507	3	Y	96	89	1	14
09	0	3144	-0-	3144	3144	68	9	2701	3	Y	136	133	1	17
10	0	3118	-0-	3118	6262	340	1	2700	3	Y	229	214	1	32
11	0	2551	-0-	2551	8813	106	9	2078	3	Y	211	212	1	31
						292	1							
						1	4							
						166	1							
						252	9							
						241	1							
						232	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	57	1	4663	3	Y	429	406	0	52
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	1	4	472	9					
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	62	1	4834	3	Y	416	423	0	45
09	0	4665	-0-	4665	4665	458	9	4588	3	Y	375	376	0	44
10	0	4981	-0-	4981	9646	63	1	4224	3	Y	349	369	0	24
11	0	4651	-0-	4651	14297	413	9	4519	3	Y	363	364	0	23
						57	1	399	9					
						384	9	4234	3	Y	320	320	0	23
						62	1	352	9					
						1	4							
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
06	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	452	1	1345	3	Y	369	386	1	137
07	2883 X	1456	-0-	-1427	-0-	406	9	941	3	Y	192	224	1	105
08	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	304	1	1517	3	Y	376	347	1	134
09	0	1464	-0-	1464	1464	211	9	868	3	Y	227	287	1	74
10	0	1323	-0-	1323	2787	540	1	702	3	Y	318	302	1	90
11	0	1016	-0-	1016	3803	414	9	456	3	Y	314	291	1	113
						346	1							
						250	9							
						271	1							
						350	9							
						215	1							
						345	9							
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
06	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	239	1	2124	3	Y	159	160	1	9
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	175	9	2580	3	Y	238	223	1	24
08	3100 N	3277	-0-	177	177	296	1	2669	3	Y	224	215	1	33
09	0	2326	-0-	2326	2503	262	9	1990	3	Y	109	129	1	13
10	0	352	-0-	352	2855	246	9	310	3	Y	21	33	1	1
11	0	4515	-0-	4515	7370	215	1	3695	3	Y	355	311	1	45
						1	4	391	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268343		CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-			149 261	1 9	1326	3	Y	237	227	1			13
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-			235 243	1 9	2046	3	Y	221	214	1			20
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-			217 182	1 9	1604	3	Y	165	163	1			22
09	0	2146	-0-	2146	2146			185 1	1 4	1711 249	3 9	Y	226	223	1			25
10	0	2596	-0-	2596	4742			134 275	1 9	2187	3	Y	250	242	1			33
11	0	2193	-0-	2193	6935			212 161	1 9	1820	3	Y	146	159	1			20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	63H	RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196						
06	3630 X	2708	-0-	-922	-0-			371 325	1 9	2012	3	Y	295	368	1			70
07	3038 X	2866	-0-	-172	-0-			370 208	1 9	2288	3	Y	189	197	1			62
08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-			368 156	1 9	2616	3	Y	142	148	1			56
09	0	2917	-0-	2917	2917			368 130	1 9	2419	3	Y	118	123	1			51
10	0	2860	-0-	2860	5777			292 121	1 9	2447	3	Y	110	132	1			29
11	0	3087	-0-	3087	8864			320 140	1 9	2627	3	Y	127	110	1			46
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	39H	RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012				TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995						
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-			446 2	1 4	3589 472	3 9	Y	429	422	0			18
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-			465 2	1 4	3710 480	3 9	Y	436	440	0			14
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			454 471	1 9	3525	3	Y	428	428	0			14
09	0	4109	-0-	4109	4109			457 437	1 9	3215	3	Y	397	397	0			14
10	0	4445	-0-	4445	8554			514 475	1 9	3456	3	Y	432	432	0			14
11	0	3808	-0-	3808	12362			456 5	1 4	2931 416	3 9	Y	378	376	0			16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	62H	RRCID -> 268455		COMPL. DATE 09/25/2012				TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280						
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-			390 98	1 9	2120	3	Y	89	110	1			17
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-			373 191	1 9	2309	3	Y	174	149	1			42
08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-			358 166	1 9	2550	3	Y	151	145	1			48
09	0	2826	-0-	2826	2826			351 164	1 9	2311	3	Y	149	144	1			53
10	0	3035	-0-	3035	5861			304 183	1 9	2548	3	Y	166	186	1			33
11	0	2959	-0-	2959	8820			302 179	1 9	2478	3	Y	163	144	1			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7560 X	6062	-0-	-1498	-0-		199 1	5193 3	Y			609	604 0				51
07	8432 X	5853	-0-	-2579	-0-		670 9										36
08	8432 X	5757	-0-	-2675	-0-		195 1	4991 3	Y			601	616 0				42
09	0	5806	-0-	5806	5806		6 4	661 9				599	593 0				52
10	0	6514	-0-	6514	12320		203 1	4895 3	Y			651	641 0				40
11	0	6075	-0-	6075	18395		659 9					711	723 0				43
							207 1	4883 3	Y			672	669 0				
							716 9										
							225 1	5507 3	Y								
							782 9										
							215 1	5119 3	Y								
							2 4	739 9									
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485					
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-		250 1	6517 3	Y			366	361 0				14
07	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-		403 9										9
08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-		275 1	7059 3	Y			402	407 0				12
09	0	7031	-0-	7031	7031		9 4	442 9									15
10	0	7276	-0-	7276	14307		279 1	6709 3	Y			384	381 0				11
11	0	6310	-0-	6310	20617		422 9										13
							271 1	6380 3	Y			345	342 0				
							380 9										
							269 1	6580 3	Y			388	392 0				
							427 9										
							237 1	5656 3	Y			377	375 0				
							2 4	415 9									
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315					
06	3150 X	2648	-0-	-502	-0-		94 1	2448 3	Y			96	95 0				5
07	4898 X	2847	-0-	-2051	-0-		106 9										2
08	4712 X	2698	-0-	-2014	-0-		103 1	2644 3	Y			88	91 0				4
09	0	2852	-0-	2852	2852		3 4	97 9									5
10	0	2925	-0-	2925	5777		103 1	2479 3	Y			105	103 0				4
11	0	2733	-0-	2733	8510		116 9										
							112 1	2631 3	Y			99	98 0				
							109 9										
							111 1	2707 3	Y			97	98 0				
							107 9										
							106 1	2521 3	Y			95	95 0				4
							1 4	105 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	60H	RRCID -> 268482	COMPL.	DATE 09/08/2012	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	8267	-	12373	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	205	1	5345	3	Y	145	144	0			10
07	5766 X	5751	-0-	-15	-0-	160	9	5362	3	Y	157	160	0			7
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	209	1	5406	3	Y	168	166	0			9
09	0	6155	-0-	6155	6155	7	4	5761	3	Y	136	135	0			10
10	0	6952	-0-	6952	13107	185	9	6562	3	Y	111	113	0			8
11	0	6178	-0-	6178	19285	244	1	5798	3	Y	123	123	0			8
						150	9	135	9							
						268	1									
						122	9									
						243	1									
						2	4									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	61H	RRCID -> 268483	COMPL.	DATE 09/10/2012	TOTAL	DEPTH	7456	PERF.	8186	-	12393	
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2648	3	Y	131	129	0			12
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	144	9	2824	3	Y	118	121	0			9
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	109	1	1932	3	Y	86	85	0			10
09	0	1820	-0-	1820	1820	4	4	1647	3	Y	94	93	0			11
10	0	1415	-0-	1415	3235	80	1	1265	3	Y	89	91	0			9
11	0	3595	-0-	3595	6830	95	9	3285	3	Y	155	153	0			11
						70	1	171	9							
						103	9									
						52	1									
						98	9									
						138	1									
						1	4									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	61H	RRCID -> 268488	COMPL.	DATE 09/25/2012	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	9410	-	15096	
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	446	1	2419	3	Y	138	154	1			32
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	152	9	2303	3	Y	288	244	1			76
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	372	1	2559	3	Y	233	226	1			83
09	0	2613	-0-	2613	2613	317	9	2055	3	Y	224	219	1			88
10	0	2657	-0-	2657	5270	360	1	2144	3	Y	234	267	1			55
11	0	961	-0-	961	6231	256	1	768	3	Y	90	102	1			43
						246	9									
						312	1									
						257	9									
						94	1									
						99	9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	40H	RRCID -> 268496	COMPL.	DATE 07/12/2012	TOTAL	DEPTH	7796	PERF.	8545	-	14456	
06	14B2 EXT	5926	-0-	5926	10093	586	1	4713	3	Y	568	590	0			24
07	14744 X	4651	-0-	-10093	-0-	2	4	625	9							
08	4154 X	3907	-0-	-247	-0-	468	1	3738	3	Y	403	415	0			12
09	0	3470	-0-	3470	3470	2	4	443	9							
10	0	3528	-0-	3528	6998	398	1	3091	3	Y	380	380	0			12
11	0	3044	-0-	3044	10042	418	9	2675	3	Y	377	376	0			13
						380	1	2707	3	Y	380	380	0			13
						415	9									
						403	1									
						418	9									
						361	1	2321	3	Y	325	324	0			14
						4	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	268498	COMPL.	DATE	06/11/2012	TOTAL	DEPTH	7813	PERF.	8327	-	14167		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2097	-0-	-663	-0-			193	1	1553	3	Y	318	315	0			16
									1	4	350	9							
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-			270	1	2155	3	Y	202	209	0			9
									1	4	222	9							
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-			289	1	2246	3	Y	219	219	0			9
									241	9									
09	0		2528	-0-	2528	2528			285	1	2005	3	Y	216	216	0			9
									238	9									
10	0		2943	-0-	2943	5471			345	1	2320	3	Y	253	252	0			10
									278	9									
11	0		2555	-0-	2555	8026			308	1	1983	3	Y	236	234	0			12
									4	4	260	9							
BEINHORN RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268629	COMPL.	DATE	09/17/2012	TOTAL	DEPTH	8030	PERF.	8650	-	13422		
06	5730	X	4097	-0-	-1633	-0-			206	1	3595	3	Y	265	272	0			18
									4	4	292	9							
07	6045	X	1629	-0-	-4416	-0-			80	1	1420	3	Y	117	118	0			17
									129	9									
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-			347	1	6122	3	Y	514	503	0			28
									4	4	565	9							
09	0		4605	-0-	4605	4605			222	1	4022	3	Y	326	332	0			22
									2	4	359	9							
10	0		5139	-0-	5139	9744			227	1	4509	3	Y	365	367	0			20
									1	4	402	9							
11	0		3315	-0-	3315	13059			79	1	2998	3	Y	215	217	0			18
									1	4	237	9							
BEINHORN RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	268648	COMPL.	DATE	09/20/2012	TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	8358	-	13400		
06	5130	X	4439	-0-	-691	-0-			223	1	3911	3	Y	273	278	0			14
									5	4	300	9							
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-			253	1	4485	3	Y	321	318	0			17
									1	4	353	9							
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-			255	1	4505	3	Y	296	294	0			19
									3	4	326	9							
09	0		4996	-0-	4996	4996			243	1	4404	3	Y	315	318	0			16
									2	4	347	9							
10	0		5031	-0-	5031	10027			223	1	4430	3	Y	343	345	0			14
									1	4	377	9							
11	0		4920	-0-	4920	14947			116	1	4409	3	Y	357	355	0			16
									2	4	393	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	64H	RRCID ->	268650	COMPL.	DATE	10/17/2012	TOTAL	DEPTH	8359	PERF.	9081	-	13838		
06	2160	N	1798	-0-	-362	-0-			258	1	1400	3	Y	127	159	1			30
									140	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-			255	1	1581	3	Y	110	107	1			33
									121	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-			249	1	1775	3	Y	85	86	1			32
									94	9									
09	0		1876	-0-	1876	1876			237	1	1560	3	Y	72	74	1			30
									79	9									
10	0		2251	-0-	2251	4127			230	1	1929	3	Y	84	94	1			20
									92	9									
11	0		2111	-0-	2111	6238			216	1	1776	3	Y	108	92	1			36
									119	9									

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268651													COMPL. DATE 09/23/2012	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3210 X	3041	-0-	-169	-0-	151 1	2645 3	Y	220	226	0		16
							3 4	242 9						
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	186 1	3312 3	Y	238	235	0		19
							1 4	262 9						
08		3689 X	3405	-0-	-284	-0-	171 1	3011 3	Y	201	200	0		20
							2 4	221 9						
09		0	3338	-0-	3338	3338	163 1	2945 3	Y	208	210	0		18
							1 4	229 9						
10		0	3162	-0-	3162	6500	141 1	2803 3	Y	197	199	0		16
							1 4	217 9						
11		0	2770	-0-	2770	9270	65 1	2477 3	Y	206	205	0		17
							1 4	227 9						

BEINHORN RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 268677	
													COMPL. DATE 09/27/2012	
													TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402	
06		5340 X	4233	-0-	-1107	-0-	209 1	3655 3	Y	332	338	0		13
							4 4	365 9						
07		5053 X	4831	-0-	-222	-0-	234 1	4158 3	Y	398	393	0		18
							1 4	438 9						
08		5053 X	4523	-0-	-530	-0-	222 1	3912 3	Y	352	349	0		21
							2 4	387 9						
09		0	4420	-0-	4420	4420	209 1	3775 3	Y	395	398	0		18
							1 4	435 9						
10		0	4213	-0-	4213	8633	182 1	3605 3	Y	386	388	0		16
							1 4	425 9						
11		0	3857	-0-	3857	12490	90 1	3381 3	Y	350	349	0		17
							1 4	385 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 68H RRCID -> 268679	
													COMPL. DATE 12/06/2012	
													TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651	
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	300 1	1801 3	Y	121	110	1		96
							5 4	133 9						
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	304 1	1743 3	Y	152	159	1		89
							167 9							
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	289 1	2014 3	Y	152	164	1		77
							167 9							
09		0	1401	-0-	1401	1401	171 1	1153 3	Y	70	69	1		78
							77 9							
10		0	2258	-0-	2258	3659	287 1	1816 3	Y	141	134	1		85
							155 9							
11		0	2236	-0-	2236	5895	288 1	1747 3	Y	177	142	1		120
							6 4	195 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 69H RRCID -> 268680	
													COMPL. DATE 12/06/2012	
													TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	220 1	1314 3	1314 3	1314 3	Y	153	141 1	141 1	122
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	3 4	168 9	168 9	168 9	Y	123	157 1	157 1	88
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	235 1	1349 3	1349 3	1349 3	Y	157	166 1	166 1	79
09	0	1388	-0-	1388	1388	135 9	1314 3	1314 3	1314 3	Y	131	100 1	100 1	110
10	0	1698	-0-	1698	3086	189 1	1083 3	1083 3	1083 3	Y	177	176 1	176 1	111
11	0	2231	-0-	2231	5317	173 9	1298 3	1298 3	1298 3	Y	189	162 1	162 1	138
						286 6	1731 3	1731 3	1731 3	Y				
						6 4	208 9	208 9	208 9					
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	96 1	921 3	921 3	921 3	Y	527	519 0	519 0	29
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	580 9				Y	-0-	29 0	29 0	-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	78 1	664 3	664 3	664 3	Y	330	329 0	329 0	1
09	0	1077	-0-	1077	1077	363 9	618 3	618 3	618 3	Y	349	349 0	349 0	1
10	0	2335	-0-	2335	3412	70 1	1444 3	1444 3	1444 3	Y	641	639 0	639 0	3
11	0	1043	-0-	1043	4455	5 4	596 3	596 3	596 3	Y	338	307 0	307 0	12
						186 1								
						705 9								
						75 1								
						372 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	330 1	1980 3	1980 3	1980 3	Y	139	110 1	110 1	85
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	5 4	153 9	153 9	153 9	Y	105	129 1	129 1	61
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	340 1	1952 3	1952 3	1952 3	Y	127	134 1	134 1	54
09	0	2278	-0-	2278	2278	1 4	116 9	116 9	116 9	Y	90	73 1	73 1	71
10	0	1665	-0-	1665	3943	335 1	2340 3	2340 3	2340 3	Y	82	100 1	100 1	53
11	0	1620	-0-	1620	5563	1 4	140 9	140 9	140 9	Y	90	82 1	82 1	61
						282 1	1897 3	1897 3	1897 3					
						99 9								
						215 1	1360 3	1360 3	1360 3					
						90 9								
						214 1	1302 3	1302 3	1302 3					
						5 4	99 9	99 9	99 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	155 1	3193 3	3193 3	3193 3	Y	288	287 0	287 0	4
07	3968 X	963	-0-	-3005	-0-	1 4	317 9	317 9	317 9	Y	207	207 0	207 0	4
08	3968 X	2329	-0-	-1639	-0-	48 1	687 3	687 3	687 3	Y	238	238 0	238 0	4
09	0	3465	-0-	3465	3465	228 9	1949 3	1949 3	1949 3	Y	254	254 0	254 0	4
10	0	3862	-0-	3862	7327	116 1	262 9	262 9	262 9	Y	315	315 0	315 0	4
11	0	3448	-0-	3448	10775	2 4	3026 3	3026 3	3026 3	Y	248	248 0	248 0	4
						160 1	3347 3	3347 3	3347 3					
						279 9	347 9	347 9	347 9					
						166 1	3028 3	3028 3	3028 3					
						2 4	273 9	273 9	273 9					
						144 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 268736													COMPL. DATE 10/06/2012	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7948	
PERF. 8523 - 13594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	194 1	4003 3	Y	300	299	0			3
07	4278 X	1967	-0-	-2311	-0-	2 4	330 9							
08	4278 X	2500	-0-	-1778	-0-	97 1	1392 3	Y	434	431	0			6
09	0	4089	-0-	4089	4089	1 4	477 9							
10	0	4239	-0-	4239	8328	131 1	2189 3	Y	162	167	0			1
11	0	3794	-0-	3794	12122	2 4	178 9							
						194 1	3658 3	Y	215	214	0			2
						237 9								
						185 1	3731 3	Y	292	293	0			1
						2 4	321 9							
						159 1	3325 3	Y	279	278	0			2
						3 4	307 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH													TOTAL DEPTH 7958	
WELL #: 20H RRCID -> 268738													PERF. 8434 - 13544	
06	1470 X	905	-0-	-565	-0-	38 1	775 3	Y	84	85	0			2
07	1705 X	1182	-0-	-523	-0-	92 9								
08	1705 X	1413	-0-	-292	-0-	66 1	937 3	Y	163	161	0			4
09	0	303	-0-	303	303	179 9								
10	0	772	-0-	772	1075	71 1	1188 3	Y	139	140	0			3
11	0	1990	-0-	1990	3065	1 4	153 9							
						14 1	260 3	Y	26	27	0			2
						29 9								
						32 1	664 3	Y	68	67	0			3
						1 4	75 9							
						82 1	1715 3	Y	174	172	0			5
						2 4	191 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH													TOTAL DEPTH 7974	
WELL #: 21H RRCID -> 268741													PERF. 8469 - 13468	
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	220 1	4543 3	Y	225	224	0			4
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	2 4	248 9							
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	352 1	5029 3	Y	254	253	0			5
09	0	3361	-0-	3361	3361	2 4	279 9							
10	0	3041	-0-	3041	6402	212 1	3559 3	Y	168	170	0			3
11	0	2880	-0-	2880	9282	4 4	185 9							
						161 1	3038 3	Y	147	147	0			3
						162 9								
						135 1	2731 3	Y	157	157	0			3
						2 4	173 9							
						119 1	2488 3	Y	246	244	0			5
						2 4	271 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH													TOTAL DEPTH 7943	
WELL #: 22H RRCID -> 268742													PERF. 8815 - 13689	
06	4080 X	3915	-0-	-165	-0-	173 1	3557 3	Y	167	167	0			2
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1 4	184 9							
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	291 1	4168 3	Y	201	199	0			4
09	0	4278	-0-	4278	4278	2 4	221 9							
10	0	4033	-0-	4033	8311	218 1	3675 3	Y	230	230	0			4
11	0	3682	-0-	3682	11993	5 4	253 9							
						204 1	3854 3	Y	200	200	0			4
						220 9								
						182 1	3669 3	Y	164	165	0			3
						2 4	180 9							
						158 1	3297 3	Y	204	203	0			4
						3 4	224 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH																	
WELL #: 23H RRCID -> 268745														COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	223 1	4595 3	Y	379	379	0						3
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	397 1	5683 3	Y	478	476	0						5
08	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	608 1	10198 3	Y	824	820	0						9
09	0	6992	-0-	6992	6992	317 1	6006 3	Y	607	608	0						8
10	0	4302	-0-	4302	11294	185 1	3734 3	Y	346	352	0						2
11	0	4516	-0-	4516	15810	185 1	3887 3	Y	400	398	0						4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368			
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	489 1	2656 3	Y	124	145	1						26
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	425 1	2632 3	Y	94	93	1						27
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	372 1	2646 3	Y	246	202	1						71
09	0	3335	-0-	3335	3335	402 1	2643 3	Y	264	242	1						93
10	0	3326	-0-	3326	6661	325 1	2731 3	Y	245	284	1						54
11	0	2836	-0-	2836	9497	283 1	2322 3	Y	210	192	1						72
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634			
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	324 1	1759 3	Y	128	152	1						26
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	349 1	2158 3	Y	120	114	1						32
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	359 1	2554 3	Y	123	116	1						39
09	0	2741	-0-	2741	2741	343 1	2258 3	Y	127	121	1						45
10	0	2773	-0-	2773	5514	281 1	2356 3	Y	124	143	1						26
11	0	2415	-0-	2415	7929	249 1	2038 3	Y	116	104	1						38
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713			
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	220 1	2589 3	Y	444	442	0						29
07	4340 X	3780	-0-	-560	-0-	284 1	3021 3	Y	432	434	0						27
08	4340 X	4057	-0-	-283	-0-	311 1	3254 3	Y	441	442	0						26
09	0	3785	-0-	3785	3785	305 1	3016 3	Y	422	423	0						25
10	0	3459	-0-	3459	7244	277 1	2795 3	Y	352	352	0						25
11	0	3600	-0-	3600	10844	302 1	2880 3	Y	380	377	0						28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	233 1	2733 3	Y	419	418	0			33	
07	3968 X	3059	-0-	-909	-0-	220 1	2340 3	Y	454	455	0			32	
08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	538 1	5623 3	Y	928	924	0			36	
09	0	8504	-0-	8504	8504	704 1	6973 3	Y	752	754	0			34	
10	0	7932	-0-	7932	16436	646 1	6524 3	Y	693	691	0			36	
11	0	7185	-0-	7185	23621	607 1	5790 3	Y	715	710	0			41	
						1 4	787 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073															
06	5430 X	5403	-0-	-27	-0-	730 1	4380 3	Y	256	229	1			190	
07	5394 X	5259	-0-	-135	-0-	741 1	4257 3	Y	236	279	1			147	
08	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	610 1	4256 3	Y	267	286	1			128	
09	0	5383	-0-	5383	5383	652 1	4388 3	Y	312	213	1			227	
10	0	4794	-0-	4794	10177	606 1	3839 3	Y	317	339	1			205	
11	0	5020	-0-	5020	15197	662 1	4018 3	Y	295	274	1			226	
						15 4	325 9								
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1067 1	3968 3	Y	102	160	1			98	
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	1188 1	5685 3	Y	112	83	1			127	
08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1369 1	4654 3	Y	129	87	1			169	
09	0	5319	-0-	5319	5319	1775 1	3366 3	Y	157	208	1			118	
10	0	7336	-0-	7336	12655	1682 1	5509 3	Y	107	97	1			128	
11	0	4461	-0-	4461	17116	2649 1	1337 3	Y	64	127	1			65	
						405 4	70 9								
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944															
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	T. A.	3421	-0-	3421	3421	785 1	2568 3	Y	51	22	1			29	
11	T. A.	9175	-0-	9175	12596	5445 1	2750 3	Y	134	106	1			57	
						833 4	147 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #:														
8SP RRCID -> 268901														
COMPL. DATE 11/09/2012														
TOTAL DEPTH 6415													PERF. 7063 - 11946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	36	1	2373	3	Y	393	383	0	30
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	432	9	1863	3	Y	316	315	0	31
08	2077 N	1656	-0-	-421	-0-	54	1	1337	3	Y	269	275	0	25
09	0	2421	-0-	2421	2421	348	9	2014	3	Y	333	331	0	27
10	0	2466	-0-	2466	4887	23	1	2034	3	Y	358	356	0	29
11	0	2452	-0-	2452	7339	296	9	1995	3	Y	379	376	0	32
						41	1	417	9					
						366	9							
						38	1							
						394	9							
						36	1							
						4	4							
FOGMT														
WELL #:														
9SP RRCID -> 268907														
COMPL. DATE 11/07/2012														
TOTAL DEPTH 6448													PERF. 7220 - 11764	
06	3000 N	3127	-0-	127	334	38	1	2516	3	Y	521	516	0	40
07	3100 N	2833	-0-	-267	67	573	9	2212	3	Y	505	497	0	48
08	3012 X	2945	-0-	-67	-0-	64	1	556	9	Y	274	296	0	26
09	0	2660	-0-	2660	2660	1	4	2599	3	Y	262	267	0	21
10	0	2747	-0-	2747	5407	45	1	2325	3	Y	287	284	0	24
11	0	2608	-0-	2608	8015	301	9	2387	3	Y	274	274	0	24
						47	1	2262	3	Y				
						288	9	301	9					
						44	1							
						316	9							
						41	1							
						4	4							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #:														
25H RRCID -> 268911														
COMPL. DATE 01/22/2013														
TOTAL DEPTH 7846													PERF. 8369 - 13490	
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	157	1	1848	3	Y	345	344	0	21
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2	4	380	9	Y	285	287	0	19
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	Y	254	254	0	19
09	0	2320	-0-	2320	2320	314	9	2007	3	Y	260	260	0	19
10	0	2230	-0-	2230	4550	191	1	1847	3	Y	278	278	0	19
11	0	1976	-0-	1976	6526	5	4	1490	3	Y	300	298	0	21
						187	1							
						286	9							
						173	1							
						306	9							
						156	1							
						330	9							
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #:														
3H RRCID -> 268913														
COMPL. DATE 10/10/2012														
TOTAL DEPTH 5628													PERF. 6410 - 11074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																	
WORTHY RANCH																	
WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10320 X	2132	-0-	-8188	-0-		99 1	1948 3	Y		77	101 1					15
07	10416 X	2893	-0-	-7523	-0-		85 9	2647 3	Y		101	106 1					10
08	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-		135 1	11925 3	Y		331	295 1					46
09	0	10021	-0-	10021	10021		111 9	364 9	Y		153	162 1					37
10	0	9864	-0-	9864	19885		593 1	168 9	Y		151	163 1					25
11	0	9369	-0-	9369	29254		446 1	310 9	Y		282	259 1					48
WORTHY RANCH												WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530					
06	5250 X	5112	-0-	-138	-0-		236 1	4642 3	Y		213	207 1					35
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-		234 9	4739 3	Y		164	178 1					21
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-		242 1	4610 3	Y		156	151 1					26
09	0	4951	-0-	4951	4951		180 9	172 9	Y		199	180 1					45
10	0	5160	-0-	5160	10111		229 1	219 9	Y		200	210 1					35
11	0	5060	-0-	5060	15171		7 4	4588 3	Y		232	222 1					45
WORTHY RANCH												WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916					
06	5700 X	4479	-0-	-1221	-0-		205 1	4031 3	Y		221	217 1					39
07	5611 X	3933	-0-	-1678	-0-		243 9	3578 3	Y		157	173 1					23
08	5611 X	4089	-0-	-1522	-0-		182 1	3713 3	Y		169	160 1					32
09	0	5183	-0-	5183	5183		173 9	186 9	Y		260	233 1					59
10	0	6965	-0-	6965	12148		184 1	286 9	Y		348	349 1					58
11	0	6041	-0-	6041	18189		222 1	5436 3	Y		316	311 1					63
DIAMOND H RANCH												WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556					
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		92 1	880 3	Y		471	464 0					20
07	1612 N	1438	-0-	-174	-0-		518 9	810 3	Y		489	494 0					15
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		90 1	996 3	Y		454	454 0					15
09	0	1547	-0-	1547	1547		538 9	974 3	Y		413	414 0					14
10	0	1432	-0-	1432	2979		117 1	891 3	Y		387	391 0					10
11	0	1410	-0-	1410	4389		499 9	841 3	Y		420	381 0			33 1		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 268977														COMPL. DATE 01/23/2013	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	309	1	6081	3	Y	391	378	1		60
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	430	9	6052	3	Y	351	374	1		37
08	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	309	1	6845	3	Y	399	376	1		60
09	0	6145	-0-	6145	6145	386	9	439	9		356	338	1		78
10	0	6391	-0-	6391	12536	340	1	5490	3	Y	368	388	1		58
11	0	6194	-0-	6194	18730	11	4	392	9		341	337	1		62
						260	1	5718	3	Y					
						3	4								
						268	1								
						405	9								
						262	1								
						375	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 268986	
														COMPL. DATE 09/21/2012	
														TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101	
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	122	1	2508	3	Y	514	513	0		5
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	1	4	565	9		-0-	5	0		-0-
08	2542 X	1637	-0-	-905	-0-	72	1	1198	3	Y	333	328	0		5
09	0	3387	-0-	3387	3387	1	4	366	9		405	403	0		7
10	0	3810	-0-	3810	7197	148	1	2793	3	Y	467	468	0		6
11	0	3825	-0-	3825	11022	446	9	514	9		440	438	0		8
						155	1	3139	3	Y					
						2	4								
						152	1	3186	3	Y					
						3	4	484	9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 268990	
														COMPL. DATE 09/23/2012	
														TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1632	3	Y	229	228	0		6
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	252	9				-0-	6	0		-0-
08	1953 N	333	-0-	-1620	-0-	15	1	242	3	Y	69	68	0		1
09	0	2073	-0-	2073	2073	76	9				227	224	0		4
10	0	2380	-0-	2380	4453	92	1	1731	3	Y	271	271	0		4
11	0	2125	-0-	2125	6578	250	9	1983	3	Y	262	261	0		5
						98	1	298	9						
						1	4	1752	3	Y					
						83	1	288	9						
						2	4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 268994	
														COMPL. DATE 09/25/2012	
														TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909	
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	156	1	3208	3	Y	464	463	0		10
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	1	4	510	9		552	550	0		12
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	261	1	3736	3	Y	482	484	0		10
09	0	3568	-0-	3568	3568	2	4	607	9		431	431	0		10
10	0	3640	-0-	3640	7208	202	1	3398	3	Y	439	441	0		8
11	0	3350	-0-	3350	10558	4	4	530	9		401	399	0		10
						156	1	2938	3	Y					
						474	9								
						149	1	3006	3	Y					
						2	4	483	9						
						132	1	2774	3	Y					
						3	4	441	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1620 N	1110	-0-	-510	-0-	132	1	794	3	Y	167	161	0	15	
07	1643 N	1210	-0-	-433	-0-	184	9	858	3	Y	185	189	0	11	
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	204	9	1577	3	Y	315	314	0	12	
09	0	2275	-0-	2275	2275	260	1	347	9		364	366	0	10	
10	0	1957	-0-	1957	4232	1	4	1622	3	Y	298	296	0	12	
11	0	1293	-0-	1293	5525	253	1	940	3	Y	233	236	0	9	
						400	9								
						223	1								
						328	9								
						97	1								
						256	9								
STUMBERG RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594	
06	2460 X	1948	-0-	-512	-0-	225	1	1356	3	Y	334	323	0	50	
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	367	9	1601	3	Y	427	439	0	38	
08	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	277	1	1580	3	Y	357	363	0	32	
09	0	2198	-0-	2198	2198	470	9	393	9		337	340	0	29	
10	0	2273	-0-	2273	4471	261	1	1580	3	Y	299	297	0	31	
11	0	1970	-0-	1970	6441	1	4	1434	3	Y	354	359	0	26	
						247	1								
						371	9								
						266	1								
						329	9								
						147	1								
						389	9								
STUMBERG RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389	
06	1980 X	1390	-0-	-590	-0-	158	1	953	3	Y	254	245	0	33	
07	2356 X	2212	-0-	-144	-0-	279	9	1502	3	Y	409	416	0	26	
08	2170 N	1794	-0-	-376	-0-	260	1	1288	3	Y	266	271	0	21	
09	0	1876	-0-	1876	1876	450	9	1353	3	Y	284	286	0	19	
10	0	1984	-0-	1984	3860	213	1	1396	3	Y	334	330	0	23	
11	0	2122	-0-	2122	5982	293	9	1543	3	Y	383	387	0	19	
						211	1								
						312	9								
						221	1								
						367	9								
						158	1								
						421	9								
STUMBERG RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	150	1	902	3	Y	232	222	0	28	
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	255	9	782	3	Y	231	238	0	21	
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	135	1	668	3	Y	210	212	0	19	
09	0	1066	-0-	1066	1066	254	9	740	3	Y	191	193	0	17	
10	0	1014	-0-	1014	2080	110	1	679	3	Y	207	205	0	19	
11	0	1083	-0-	1083	3163	231	9	750	3	Y	233	236	0	16	
						116	1								
						210	9								
						107	1								
						228	9								
						77	1								
						256	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5070 X	3724	-0-	-1346	-0-	429 1	2584 3	Y	646	608 0				38
07	5115 X	4244	-0-	-871	-0-	711 9	2981 3	Y	680	692 0				26
08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	515 1	3118 3	Y	721	721 0				26
09	0	3844	-0-	3844	3844	748 9	2803 3	Y	548	555 0				19
10	0	4092	-0-	4092	7936	1 4	2982 3	Y	580	574 0				25
11	0	3942	-0-	3942	11878	438 1	2983 3	Y	594	598 0				21
						603 9	653 9							
						472 1								
						638 9								
						305 1								
						1 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	326 1	1962 3	Y	406	392 0				49
07	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	447 9	2006 3	Y	495	509 0				35
08	3255 X	2725	-0-	-530	-0-	347 1	1922 3	Y	441	447 0				29
09	0	2981	-0-	2981	2981	545 9	2153 3	Y	447	451 0				25
10	0	3187	-0-	3187	6168	317 1	2289 3	Y	487	483 0				29
11	0	2720	-0-	2720	8888	1 4	2019 3	Y	449	456 0				22
						485 9								
						336 1								
						492 9								
						362 1								
						536 9								
						207 1								
						494 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	258 1	1557 3	Y	433	408 0				46
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	476 9	1769 3	Y	425	437 0				34
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	306 1	1812 3	Y	336	341 0				29
09	0	2629	-0-	2629	2629	468 9	1899 3	Y	394	396 0				27
10	0	2751	-0-	2751	5380	299 1	1996 3	Y	399	396 0				30
11	0	2537	-0-	2537	7917	1 4	1903 3	Y	399	403 0				26
						297 1								
						433 9								
						316 1								
						439 9								
						195 1								
						439 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	192 1	3076 3	Y	216	215 0				16
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1 4	2958 3	Y	242	242 0				16
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	188 1	3070 3	Y	228	224 0				20
09	0	3633	-0-	3633	3633	266 9	251 9		207	211 0				16
10	0	3104	-0-	3104	6737	190 1	2674 3	Y	227	225 0				18
11	0	2568	-0-	2568	9305	210 1	2165 3	Y	240	244 0				14
						228 9								
						178 1								
						2 4								
						139 1								
						264 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
06	7830 X	6285	-0-	-1545	-0-	285	1	5766	3	Y	212	224	1	26
						1	4	233	9					
07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	295	1	5838	3	Y	204	206	1	24
						224	9							
08	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	278	1	5682	3	Y	204	204	1	24
						224	9							
09	0	5967	-0-	5967	5967	255	1	5489	3	Y	203	200	1	27
						223	9							
10	0	6141	-0-	6141	12108	255	1	5666	3	Y	200	196	1	31
						220	9							
11	0	5669	-0-	5669	17777	238	1	5190	3	Y	219	216	1	34
						241	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	307	1	6202	3	Y	184	198	1	22
						1	4	202	9					
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	311	1	6162	3	Y	172	176	1	18
						189	9							
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	295	1	6031	3	Y	170	170	1	18
						187	9							
09	0	6396	-0-	6396	6396	279	1	5997	3	Y	109	113	1	14
						120	9							
10	0	6525	-0-	6525	12921	277	1	6142	3	Y	96	96	1	14
						106	9							
11	0	6439	-0-	6439	19360	275	1	6008	3	Y	141	137	1	18
						1	4	155	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
06	6870 X	6464	-0-	-406	-0-	294	1	5952	3	Y	197	206	1	16
						1	4	217	9					
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	296	1	5860	3	Y	168	172	1	12
						185	9							
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	275	1	5615	3	Y	157	159	1	10
						173	9							
09	0	6189	-0-	6189	6189	266	1	5726	3	Y	179	175	1	14
						197	9							
10	0	6276	-0-	6276	12465	262	1	5825	3	Y	172	169	1	17
						189	9							
11	0	6004	-0-	6004	18469	252	1	5519	3	Y	211	207	1	21
						1	4	232	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
06	8370 X	7513	-0-	-857	-0-	339	1	6845	3	Y	298	304	1	29
						1	4	328	9					
07	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	358	1	7096	3	Y	326	325	1	30
						359	9							
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	333	1	6805	3	Y	315	316	1	29
						347	9							
09	0	7203	-0-	7203	7203	305	1	6554	3	Y	313	310	1	32
						344	9							
10	0	7243	-0-	7243	14446	298	1	6611	3	Y	304	298	1	38
						334	9							
11	0	4026	-0-	4026	18472	168	1	3650	3	Y	189	202	1	25
						208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	279 1	1672 3	Y	162	139 1	119				
07	2852 X	2374	-0-	-478	-0-	4 4	178 9	Y	179	193 1	105				
08	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	323 1	1854 3	Y	143	169 1	79				
09	0	2264	-0-	2264	2264	197 9	2119 3	Y	134	101 1	112				
10	0	1841	-0-	1841	4105	304 1	1843 3	Y	152	162 1	102				
11	0	638	-0-	638	4743	157 9	1446 3	Y	45	79 1	68				
						274 1									
						147 9									
						228 1									
						167 9									
						83 1	503 3	Y							
						2 4	50 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														8284 PERF. 9410 - 14662	
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662															
06	9240 X	8240	-0-	-1000	-0-	370 1	7487 3	Y	348	340 0	62				
07	9300 X	8173	-0-	-1127	-0-	383 9	7385 3	Y	383	392 0	53				
08	9300 X	5984	-0-	-3316	-0-	367 1	5376 3	Y	303	310 0	46				
09	0	10266	-0-	10266	10266	421 9	9403 3	Y	404	400 0	50				
10	0	9541	-0-	9541	19807	275 1	8581 3	Y	524	179 0	74	321 1			
11	0	9102	-0-	9102	28909	333 9	8247 3	Y	490	3 0	50	511 1			
						419 1									
						444 9									
						384 1									
						576 9									
						316 1									
						539 9									
BRISCOE CATARINA WEST														7785 PERF. 8615 - 13183	
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183															
06	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	13 1	1228 3	Y	77	78 0	12				
07	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	85 9	1233 3	Y	92	91 0	13				
08	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	16 1	1220 3	Y	81	78 0	16				
09	0	1208	-0-	1208	1208	1 4	1108 3	Y	78	79 0	15				
10	0	1432	-0-	1432	2640	14 1	1411 3	Y	-0-	15 0	-0-				
11	0	1674	-0-	1674	4314	86 9	1574 3	Y	72	68 0	4				
						19 1									
						2 4									
						21 1									
						79 9									
BRISCOE CATARINA WEST														7684 PERF. 8588 - 13406	
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406															
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	36 1	3418 3	Y	211	213 0	37				
07	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	232 9	2995 3	Y	218	219 0	36				
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	41 1	3238 3	Y	229	221 0	44				
09	0	3899	-0-	3899	3899	1 4	3595 3	Y	235	238 0	41				
10	0	3247	-0-	3247	7146	43 1	3007 3	Y	178	185 0	34				
11	0	2709	-0-	2709	9855	3 4	2477 3	Y	180	170 0	44				
						45 1									
						259 9									
						40 1									
						4 4	196 9								
						34 1	2477 3	Y							
						198 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2850 X	2113	-0-	-737	-0-	20 1	1894 3	Y	181	188	0		50	
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	199 9	2262 3	Y	228	231	0		47	
08	2511 X	1381	-0-	-1130	-0-	31 1	251 9							
09	0	3018	-0-	3018	3018	1 4	1239 3	Y	114	114	0		47	
10	0	2810	-0-	2810	5828	16 1	125 9							
11	0	3093	-0-	3093	8921	33 1	2680 3	Y	277	277	0		47	
						305 9	2453 3	Y	292	299	0		40	
						33 1	321 9							
						37 1	2728 3	Y	298	282	0		56	
						328 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	15 1	1395 3	Y	89	87	0		6	
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	98 9	1057 3	Y	13	15	0		4	
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14 1	14 9							
09	0	356	-0-	356	356	1 4	1050 3	Y	7	7	0		4	
10	0	785	-0-	785	1141	14 1	8 9							
11	0	437	-0-	437	1578	4 1	349 3	Y	3	3	0		4	
						3 9	619 3	Y	143	141	0		6	
						8 1	157 9							
						1 4	428 3	Y	3	5	0		4	
						6 1								
						3 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	19 1	1774 3	Y	118	120	0		30	
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	130 9	1929 3	Y	133	135	0		28	
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	26 1	146 9							
09	0	1836	-0-	1836	1836	1 4	1884 3	Y	101	98	0		31	
10	0	1654	-0-	1654	3490	25 1	111 9							
11	0	1165	-0-	1165	4655	2 4	1713 3	Y	93	96	0		28	
						21 1	1532 3	Y	91	94	0		25	
						102 9	100 9							
						20 1	1054 3	Y	88	84	0		29	
						2 4								
						14 1								
						97 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557														
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	23 3	1 9	Y	1	1	0		-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	2	2	0		-0-	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	2 9	61 3	Y	14	14	0		-0-	
09	0	60	-0-	60	60	1 1	59 3	Y	-0-				-0-	
10	0	82	-0-	82	142	1 1	74 3	Y	6	6	0		-0-	
11	0	825	-0-	825	967	7 9	806 3	Y	7	7	0		-0-	
						11 1								
						8 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	213 1	3430 3	Y			335	335	0	39
07	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	186 1	2912 3	Y			285	288	0	36
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	314 9	2953 3	Y			293	287	0	42
09	0	3719	-0-	3719	3719	183 1	3200 3	Y			280	286	0	36
10	0	3621	-0-	3621	7340	322 9	3075 3	Y			308	305	0	39
11	0	2876	-0-	2876	10216	211 1	2437 3	Y			257	264	0	32
						308 9								
						205 1								
						2 4								
						156 1								
						283 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	120 1	1409 3	Y			376	374	0	19
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	1 4	414 9							
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	199 1	2117 3	Y			426	426	0	19
09	0	2279	-0-	2279	2279	469 9	2117 3	Y			268	270	0	17
10	0	2082	-0-	2082	4361	202 1	295 9				252	252	0	17
11	0	1856	-0-	1856	6217	5 4	1818 3	Y			268	267	0	18
						184 1	1626 3	Y			269	267	0	20
						277 9								
						161 1								
						295 9								
						148 1								
						296 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
06	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	179 1	1264 3	Y			325	324	0	16
07	1519 N	806	-0-	-713	-0-	9 4	358 9							
08	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	91 1	521 3	Y			175	177	0	14
09	0	1628	-0-	1628	1628	1 4	193 9				273	272	0	15
10	0	753	-0-	753	2381	131 1	686 3	Y			330	332	0	13
11	0	2224	-0-	2224	4605	2 4	1067 3	Y			175	177	0	11
						196 1	475 3	Y			468	463	0	16
						2 4								
						85 1								
						193 9								
						262 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
06	995 N	212	-0-	-783	-0-	12 1	186 3	Y			13	15	0	9
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	14 9	2178 3	Y			155	151	0	13
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	139 1	2385 3	Y			183	179	0	17
09	0	1744	-0-	1744	1744	171 9	1529 3	Y			104	107	0	14
10	0	1923	-0-	1923	3667	148 1	1648 3	Y			149	147	0	16
11	0	1357	-0-	1357	5024	201 9	1123 3	Y			147	150	0	13
						101 1								
						114 9								
						110 1								
						1 4								
						72 1								
						162 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4380 X	3371	-0-	-1009	-0-	185	1	2972	3	Y	194	195	0	31
						1	4	213	9					
07	4247 X	3301	-0-	-946	-0-	181	1	2838	3	Y	256	255	0	32
						282	9							
08	4216 X	3479	-0-	-737	-0-	184	1	2956	3	Y	308	301	0	39
						339	9							
09	0	3195	-0-	3195	3195	179	1	2718	3	Y	271	278	0	32
						298	9							
10	0	3558	-0-	3558	6753	203	1	3044	3	Y	281	279	0	34
						2	4	309	9					
11	0	7158	-0-	7158	13911	396	1	6207	3	Y	504	508	0	30
						1	4	554	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	192	1	3076	3	Y	303	302	0	32
						1	4	333	9					
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	202	1	3175	3	Y	305	307	0	30
						336	9							
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	227	1	3678	3	Y	363	355	0	38
						1	4	399	9					
09	0	4016	-0-	4016	4016	227	1	3442	3	Y	315	320	0	33
						347	9							
10	0	3911	-0-	3911	7927	220	1	3304	3	Y	350	346	0	37
						2	4	385	9					
11	0	2823	-0-	2823	10750	149	1	2336	3	Y	307	314	0	30
						338	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	13	1	4278	3	Y	199	199	0	4
						219	9							
07	4712 X	4285	-0-	-427	-0-	15	1	4065	3	Y	186	188	0	2
						205	9							
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	15	1	4599	3	Y	217	217	0	2
						239	9							
09	0	4368	-0-	4368	4368	13	1	4127	3	Y	207	202	0	7
						228	9							
10	0	4554	-0-	4554	8922	18	1	4301	3	Y	214	217	0	4
						235	9							
11	0	4221	-0-	4221	13143	20	1	3971	3	Y	209	209	0	4
						230	9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
06	3450 X	2840	-0-	-610	-0-	143	1	2496	3	Y	180	183	0	8
						3	4	198	9					
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	146	1	2599	3	Y	225	222	0	11
						1	4	248	9					
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2678	3	Y	241	239	0	13
						2	4	265	9					
09	0	2921	-0-	2921	2921	141	1	2541	3	Y	216	217	0	12
						1	4	238	9					
10	0	3214	-0-	3214	6135	141	1	2808	3	Y	240	240	0	12
						1	4	264	9					
11	0	2175	-0-	2175	8310	51	1	1948	3	Y	159	160	0	11
						1	4	175	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	22 1	2084 3	Y			370	375 0		62
07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	407 9	2118 3	Y			410	410 0		62
08	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	29 1	2285 3	Y			350	340 0		72
09	0	2581	-0-	2581	2581	1 4	385 9				296	303 0		65
10	0	2629	-0-	2629	5210	30 1	2227 3	Y			335	342 0		58
11	0	2389	-0-	2389	7599	2 4	2228 3	Y			315	299 0		74
						28 1	2015 3	Y						
						326 9								
						29 1								
						3 4								
						27 1								
						347 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	181 1	2896 3	Y			180	180 0		23
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	1 4	198 9				193	194 0		22
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	151 1	2366 3	Y			189	185 0		26
09	0	3089	-0-	3089	3089	212 9	2634 3	Y			197	202 0		21
10	0	2916	-0-	2916	6005	164 1	2695 3	Y			245	242 0		24
11	0	2527	-0-	2527	8532	208 9	2479 3	Y			230	235 0		19
						177 1	270 9							
						217 9	2137 3	Y						
						165 1								
						2 4								
						137 1								
						253 9								
FOGMT														
WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	42 1	2825 3	Y			325	328 0		23
07	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	1 4	358 9				343	336 0		30
08	3069 X	2983	-0-	-86	-0-	73 1	2538 3	Y			368	368 0		30
09	0	2706	-0-	2706	2706	1 4	377 9				370	373 0		27
10	0	2442	-0-	2442	5148	44 1	2534 3	Y			360	360 0		27
11	0	2516	-0-	2516	7664	405 9	2254 3	Y			396	393 0		30
						45 1	2009 3	Y						
						407 9	2039 3	Y						
						37 1	436 9							
						396 9								
						37 1								
						4 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	24 1	2228 3	Y			222	226 0		40
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	244 9	2287 3	Y			248	250 0		38
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	31 1	273 9				221	215 0		44
09	0	2294	-0-	2294	2294	1 4	2208 3	Y			188	193 0		39
10	0	2295	-0-	2295	4589	2 4	243 9				201	206 0		34
11	0	2556	-0-	2556	7145	26 1	2061 3	Y			248	235 0		47
						207 9	2252 3	Y						
						27 1								
						3 4								
						31 1								
						273 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	3	Y	210	202	0	20
						231	9							
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	39	1	1330	3	Y	498	468	0	50
						548	9							
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	27	1	1563	3	Y	629	620	0	59
						692	9							
09	0	2305	-0-	2305	2305	31	1	1525	3	Y	681	682	0	58
						749	9							
10	0	2622	-0-	2622	4927	32	1	1721	3	Y	790	779	0	69
						869	9							
11	0	2132	-0-	2132	7059	26	1	1382	3	Y	656	664	0	61
						2	4	722	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	204	1	3277	3	Y	392	391	0	34
						1	4	431	9					
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	252	1	3948	3	Y	494	494	0	34
						543	9							
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	234	1	3779	3	Y	554	542	0	46
						1	4	609	9					
09	0	4257	-0-	4257	4257	229	1	3483	3	Y	495	502	0	39
						545	9							
10	0	4237	-0-	4237	8494	230	1	3463	3	Y	492	488	0	43
						3	4	541	9					
11	0	2900	-0-	2900	11394	151	1	2353	3	Y	360	369	0	34
						396	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
06	3870 X	3482	-0-	-388	-0-	188	1	3019	3	Y	249	249	0	35
						1	4	274	9					
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	191	1	3004	3	Y	260	261	0	34
						286	9							
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3256	3	Y	401	391	0	44
						1	4	441	9					
09	0	3239	-0-	3239	3239	177	1	2681	3	Y	346	353	0	37
						381	9							
10	0	3083	-0-	3083	6322	170	1	2558	3	Y	321	319	0	39
						2	4	353	9					
11	0	2533	-0-	2533	8855	135	1	2105	3	Y	266	274	0	31
						293	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1560	3	Y	83	83	0	3
						91	9							
07	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	20	1	1535	3	Y	89	87	0	5
						1	4	98	9					
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	19	1	1468	3	Y	65	64	0	6
						2	4	72	9					
09	0	1496	-0-	1496	1496	18	1	1419	3	Y	54	55	0	5
						59	9							
10	0	1794	-0-	1794	3290	23	1	1680	3	Y	81	82	0	4
						2	4	89	9					
11	0	1771	-0-	1771	5061	23	1	1650	3	Y	89	84	0	9
						98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	2940 X	2327	-0-	-613	-0-	23 1	2148 3	Y	142	144	0		23		
						156 9									
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	30 1	2230 3	Y	160	161	0		22		
						1 4	176 9								
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	29 1	2202 3	Y	143	139	0		26		
						2 4	157 9								
09	0	2299	-0-	2299	2299	27 1	2134 3	Y	125	128	0		23		
						138 9									
10	0	2131	-0-	2131	4430	26 1	1967 3	Y	123	126	0		20		
						3 4	135 9								
11	0	1766	-0-	1766	6196	22 1	1626 3	Y	107	101	0		26		
						118 9									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712															
06	2640 N	2588	-0-	-52	-0-	89 1	2316 3	Y	163	164	0		10		
						4 4	179 9								
07	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	74 1	2711 3	Y	201	196	0		15		
						3 4	221 9								
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	87 1	2298 3	Y	203	205	0		13		
						1 4	223 9								
09	0	2577	-0-	2577	2577	94 1	2277 3	Y	186	186	0		13		
						1 4	205 9								
10	0	2567	-0-	2567	5144	99 1	2262 3	Y	185	189	0		9		
						2 4	204 9								
11	0	2438	-0-	2438	7582	79 1	2171 3	Y	170	168	0		11		
						1 4	187 9								
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551															
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	103 1	2695 3	Y	206	209	0		13		
						5 4	227 9								
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	83 1	3014 3	Y	235	229	0		19		
						3 4	259 9								
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	101 1	2693 3	Y	280	281	0		18		
						2 4	308 9								
09	0	3023	-0-	3023	3023	109 1	2643 3	Y	245	245	0		18		
						1 4	270 9								
10	0	2787	-0-	2787	5810	108 1	2457 3	Y	200	205	0		13		
						2 4	220 9								
11	0	2866	-0-	2866	8676	92 1	2501 3	Y	247	243	0		17		
						1 4	272 9								
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577															
06	3900 X	3497	-0-	-403	-0-	122 1	3194 3	Y	159	163	0		8		
						6 4	175 9								
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	94 1	3425 3	Y	176	172	0		12		
						3 4	194 9								
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	121 1	3227 3	Y	47	53	0		6		
						2 4	52 9								
09	0	3672	-0-	3672	3672	133 1	3252 3	Y	259	252	0		13		
						2 4	285 9								
10	0	3456	-0-	3456	7128	134 1	3068 3	Y	228	233	0		8		
						3 4	251 9								
11	0	3639	-0-	3639	10767	121 1	3312 3	Y	185	183	0		10		
						2 4	204 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	56 1	1479 3	Y	59	59	0		5	
						3 4	65 9							
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	47 1	1721 3	Y	235	227	0		13	
						2 4	259 9							
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	60 1	1589 3	Y	100	105	0		8	
						1 4	110 9							
09	0	1827	-0-	1827	1827	62 1	1513 3	Y	228	223	0		13	
						1 4	251 9							
10	0	1747	-0-	1747	3574	64 1	1465 3	Y	197	201	0		9	
						1 4	217 9							
11	0	1585	-0-	1585	5159	51 1	1390 3	Y	130	129	0		10	
						1 4	143 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	23 1	2187 3	Y	180	181	0		14	
						198 9								
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	28 1	2049 3	Y	164	165	0		13	
						1 4	180 9							
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	28 1	2105 3	Y	166	160	0		19	
						2 4	183 9							
09	0	3023	-0-	3023	3023	34 1	2774 3	Y	195	197	0		17	
						215 9								
10	0	2119	-0-	2119	5142	25 1	1914 3	Y	161	167	0		11	
						3 4	177 9							
11	0	1935	-0-	1935	7077	23 1	1723 3	Y	172	163	0		20	
						189 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
06	3630 X	1310	-0-	-2320	-0-	14 1	1290 3	Y	5	5	0		57	
						6 9								
07	4185 X	2133	-0-	-2052	-0-	28 1	2081 3	Y	21	29	0		49	
						1 4	23 9							
08	3503 X	1679	-0-	-1824	-0-	19 1	1495 3	Y	148	139	0		58	
						2 4	163 9							
09	0	204	-0-	204	204	2 1	183 3	Y	17	26	0		49	
						19 9								
10	0	2302	-0-	2302	2506	26 1	1996 3	Y	252	252	0		49	
						3 4	277 9							
11	0	3129	-0-	3129	5635	36 1	2623 3	Y	427	402	0		74	
						470 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-		Y	-0-	25	0		-0-	
07	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	476 1	4414 3	Y	394	366	0		28	
						433 9								
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	424 1	3797 3	Y	455	456	0		27	
						1 4	501 9							
09	0	5606	-0-	5606	5606	501 1	4380 3	Y	658	645	0		40	
						1 4	724 9							
10	0	4903	-0-	4903	10509	429 1	3881 3	Y	539	541	0		38	
						593 9								
11	0	3710	-0-	3710	14219	273 1	3041 3	Y	360	369	0		29	
						396 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC DENTONIO WHITE 23 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 11H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269518		CAPACITY COMPL. DATE 03/06/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-			570	1 4	4776	3 9	Y	352	351	0			25
07	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-			547	1 4	5091	3 9	Y	328	327	0			26
08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-			514	1 4	4600	3 9	Y	329	334	0			21
09	0	5051	-0-	5051	5051			505	1 4	4418	3 9	Y	115	127	0			9
10	0	4895	-0-	4895	9946			473	1 4	4271	3 9	Y	137	135	0			11
11	0	5422	-0-	5422	15368			418 360	1 9	4644	3 9	Y	327	312	0			26
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 269519		COMPL. DATE 03/02/2013				TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605						
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-			222	1 2	1862	3 9	Y	133	131	0			7
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			139	1 98	1288	3 9	Y	89	91	0			5
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			144	1 101	1289	3 9	Y	92	93	0			4
09	0	1996	-0-	1996	1996			196	1 86	1714	3 9	Y	78	79	0			3
10	0	1919	-0-	1919	3915			181	1 9	1637	3 9	Y	92	91	0			4
11	0	2012	-0-	2012	5927			153 158	1 9	1701	3 9	Y	144	140	0			8
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 269521		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594						
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-			194	1 1	1623	3 4	Y	155	156	0			12
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-			224	1 182	2075	3 9	Y	165	164	0			13
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-			253	1 201	2255	3 9	Y	183	184	0			12
09	0	2105	-0-	2105	2105			207	1 90	1808	3 9	Y	82	87	0			7
10	0	1916	-0-	1916	4021			181	1 100	1635	3 9	Y	91	90	0			8
11	0	444	-0-	444	4465			34 37	1 9	373	3 9	Y	34	37	0			5
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 269522		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658						
06	2790 X	2764	-0-	-26	-0-			273	1 2	2287	3 4	Y	184	187	0			8
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-			258	1 195	2396	3 9	Y	177	177	0			8
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-			281	1 232	2510	3 9	Y	211	212	0			7
09	0	2573	-0-	2573	2573			254	1 103	2216	3 9	Y	94	100	0			1
10	0	2068	-0-	2068	4641			201	1 54	1813	3 9	Y	49	50	0			-0-
11	0	2495	-0-	2495	7136			200 69	1 9	2226	3 9	Y	63	62	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269524													COMPL. DATE 02/25/2013	
TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	109 1	775 3	Y	151	151	0			4
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	6 4	166 9	Y	195	194	0			5
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	154 1	885 3	Y	171	172	0			4
09	0	635	-0-	635	635	2 4	215 9	Y	83	85	0			2
10	0	490	-0-	490	1125	154 1	809 3	Y	82	83	0			1
11	0	755	-0-	755	1880	3 4	188 9	Y	125	124	0			2
						84 1	459 3	Y						
						1 4	91 9	Y						
						61 1	339 3	Y						
						90 9								
						94 1	522 3	Y						
						1 4	138 9	Y						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 269526	
TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	143 1	1006 3	Y	709	708	0			22
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	7 4	780 9	Y	816	814	0			24
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	163 1	938 3	Y	708	711	0			21
09	0	1989	-0-	1989	1989	3 4	898 9	Y	773	778	0			16
10	0	1849	-0-	1849	3838	181 1	951 3	Y	729	731	0			14
11	0	1787	-0-	1787	5625	3 4	779 9	Y	709	704	0			19
						176 1	961 3	Y						
						2 4	850 9	Y						
						159 1	888 3	Y						
						802 9								
						154 1	852 3	Y						
						1 4	780 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 49H RRCID -> 269527	
TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
06	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	154 1	2465 3	Y	219	219	0			28
07	3100 N	3288	-0-	188	188	1 4	241 9	Y	255	256	0			27
08	3045 N	2857	-0-	-188	-0-	180 1	2827 3	Y	240	235	0			32
09	0	2664	-0-	2664	2664	281 9	2441 3	Y	227	231	0			28
10	0	2492	-0-	2492	5156	152 1	2265 3	Y	257	254	0			31
11	0	1842	-0-	1842	6998	264 9	2070 3	Y	261	266	0			26
						149 1	283 9	Y						
						250 9	1461 3	Y						
						138 1								
						1 4								
						94 1								
						287 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 50H RRCID -> 269528	
TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
06	2774 N	1603	-0-	-1171	-0-	83 1	1343 3	Y	160	159	0			15
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1 4	176 9	Y	191	191	0			15
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	109 1	1712 3	Y	221	217	0			19
09	0	1380	-0-	1380	1380	210 9	1955 3	Y	139	143	0			15
10	0	1190	-0-	1190	2570	121 1	1151 3	Y	154	153	0			16
11	0	1250	-0-	1250	3820	243 9	957 3	Y	111	115	0			12
						76 1	169 9	Y						
						153 9	1060 3	Y						
						63 1								
						1 4								
						68 1								
						122 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2494 N	1378	-0-	-1116	-0-	49 1	1288 3	Y	35	35	0		3	
						2 4	39 9							
07	1333 N	606	-0-	-727	-0-	15 1	565 3	Y	23	23	0		3	
						1 4	25 9							
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	47 1	1246 3	Y	54	53	0		4	
						1 4	59 9							
09	0	1239	-0-	1239	1239	43 1	1065 3	Y	118	116	0		6	
						1 4	130 9							
10	0	1086	-0-	1086	2325	41 1	944 3	Y	91	93	0		4	
						1 4	100 9							
11	0	1211	-0-	1211	3536	38 1	1058 3	Y	104	102	0		6	
						1 4	114 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	108 1	2834 3	Y	226	222	0		11	
						5 4	249 9							
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	88 1	3186 3	Y	283	276	0		18	
						3 4	311 9							
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	103 1	2750 3	Y	287	289	0		16	
						2 4	316 9							
09	0	3136	-0-	3136	3136	112 1	2727 3	Y	268	268	0		16	
						2 4	295 9							
10	0	2964	-0-	2964	6100	112 1	2555 3	Y	268	273	0		11	
						2 4	295 9							
11	0	2987	-0-	2987	9087	95 1	2598 3	Y	266	262	0		15	
						1 4	293 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	71 1	1846 3	Y	109	110	0		10	
						3 4	120 9							
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	57 1	2077 3	Y	166	161	0		15	
						2 4	183 9							
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	67 1	1772 3	Y	164	165	0		14	
						1 4	180 9							
09	0	1968	-0-	1968	1968	70 1	1718 3	Y	163	162	0		15	
						1 4	179 9							
10	0	1802	-0-	1802	3770	70 1	1595 3	Y	124	127	0		12	
						1 4	136 9							
11	0	1976	-0-	1976	5746	64 1	1753 3	Y	144	141	0		15	
						1 4	158 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808														
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	104 1	2741 3	Y	203	206	0		9	
						5 4	223 9							
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	86 1	3123 3	Y	241	236	0		14	
						3 4	265 9							
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	104 1	2778 3	Y	251	252	0		13	
						2 4	276 9							
09	0	3236	-0-	3236	3236	116 1	2826 3	Y	265	263	0		15	
						2 4	292 9							
10	0	2978	-0-	2978	6214	114 1	2608 3	Y	231	236	0		10	
						2 4	254 9							
11	0	3117	-0-	3117	9331	100 1	2741 3	Y	249	245	0		14	
						2 4	274 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49 1	1287 3	Y	68	70	0		13	
						2 4	75 9							
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	39 1	1399 3	Y	76	75	0		14	
						1 4	84 9							
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	49 1	1308 3	Y	89	89	0		14	
						1 4	98 9							
09	0	1297	-0-	1297	1297	47 1	1154 3	Y	86	85	0		15	
						1 4	95 9							
10	0	1426	-0-	1426	2723	56 1	1278 3	Y	83	85	0		13	
						1 4	91 9							
11	0	1334	-0-	1334	4057	44 1	1208 3	Y	74	73	0		14	
						1 4	81 9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	382 1	3208 3	Y	262	262	0		23	
						3 4	288 9							
07	4030 X	3820	-0-	-210	-0-	345 1	3204 3	Y	246	246	0		23	
						271 9								
08	4030 X	3872	-0-	-158	-0-	360 1	3219 3	Y	266	269	0		20	
						293 9								
09	0	3322	-0-	3322	3322	309 1	2707 3	Y	277	276	0		21	
						1 4	305 9							
10	0	3817	-0-	3817	7139	348 1	3141 3	Y	298	294	0		25	
						328 9								
11	0	3124	-0-	3124	10263	237 1	2635 3	Y	229	232	0		22	
						252 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
06	3570 X	2470	-0-	-1100	-0-	211 1	1766 3	Y	447	443	0		30	
						1 4	492 9							
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	323 1	3002 3	Y	642	625	0		47	
						706 9								
08	3100 X	2067	-0-	-1033	-0-	179 1	1599 3	Y	263	292	0		18	
						289 9								
09	0	258	-0-	258	258	25 1	222 3	Y	10	26	0		2	
						11 9								
10	0	-0-	-0-	-0-	258			Y	-0-	2	0		-0-	
11	0	3696	-0-	3696	3954	298 1	3318 3	Y	73	68	0		5	
						80 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
06	3840 X	3040	-0-	-800	-0-	301 1	2527 3	Y	191	193	0		13	
						2 4	210 9							
07	3968 X	778	-0-	-3190	-0-	69 1	637 3	Y	65	73	0		5	
						72 9								
08	3968 X	1915	-0-	-2053	-0-	172 1	1539 3	Y	185	180	0		10	
						204 9								
09	0	5508	-0-	5508	5508	512 1	4482 3	Y	466	449	0		27	
						1 4	513 9							
10	0	6922	-0-	6922	12430	630 1	5690 3	Y	547	536	0		38	
						602 9								
11	0	-0-	-0-	-0-	12430			Y	-0-	38	0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5940 X	2001	-0-	-3939	-0-	199	1	1661	3	Y	127	129	0	9
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	268	1	2492	3	Y	152	150	0	11
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	265	1	2362	3	Y	135	138	0	8
09	0	2136	-0-	2136	2136	205	1	1789	3	Y	129	129	0	8
10	0	1076	-0-	1076	3212	100	1	909	3	Y	61	64	0	5
11	0	3651	-0-	3651	6863	285	1	3172	3	Y	176	167	0	14
						167	9							
						140	9							
						142	9							
						149	9							
						142	9							
						67	9							
						194	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	Y	157	154	0	11
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	173	9	120	3	Y	49	56	0	4
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	13	1			Y	-0-	4	0	-0-
09	0	72	-0-	72	72	54	9	55	3	Y	10	10	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	72	6	1			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	72	11	9			Y	-0-			-0-
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	629	1	5269	3	Y	336	330	0	23
07	4464 X	4416	-0-	-48	-0-	4	4	370	9	Y	192	200	0	15
08	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	409	1	3796	3	Y	199	202	0	12
09	0	3229	-0-	3229	3229	211	9	3513	3	Y	191	192	0	11
10	0	4851	-0-	4851	8080	393	1	2709	3	Y	281	274	0	18
11	0	3076	-0-	3076	11156	219	9	4089	3	Y	174	179	0	13
						309	1							
						1	4							
						453	1							
						309	9							
						238	1							
						191	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	440	1	3686	3	Y	366	363	0	29
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	3	4	403	9	Y	306	308	0	27
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	401	1	3723	3	Y	321	325	0	23
09	0	4369	-0-	4369	4369	337	9	3419	3	Y	445	437	0	31
10	0	4129	-0-	4129	8498	383	1	3480	3	Y	397	396	0	32
11	0	5719	-0-	5719	14217	353	9	490	9	Y	472	464	0	40
						398	1							
						1	4							
						368	1							
						437	9							
						429	1							
						519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5070 X	4759	-0-	-311	-0-	14	1	4524	3	Y	201	201	0	9
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	221	9	4891	3	Y	220	221	0	8
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	17	1	4873	3	Y	204	205	0	7
09	0	4824	-0-	4824	4824	242	9	4567	3	Y	220	215	0	12
10	0	5228	-0-	5228	10052	16	1	4950	3	Y	234	237	0	9
11	0	5019	-0-	5019	15071	224	9	4728	3	Y	244	244	0	9
						15	1							
						242	9							
						21	1							
						257	9							
						23	1							
						268	9							
FOGMT														
WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	51	1	3421	3	Y	539	534	0	38
07	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	1	4	593	9	Y	566	554	0	50
08	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	88	1	3061	3	Y	381	399	0	32
09	0	3150	-0-	3150	3150	1	4	623	9	Y	426	427	0	31
10	0	3566	-0-	3566	6716	49	1	2804	3	Y	508	500	0	39
11	0	3419	-0-	3419	10135	419	9	2628	3	Y	497	496	0	40
						53	1							
						469	9							
						55	1							
						559	9							
						51	1							
						5	4							
FOGMT														
WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
06	3570 X	3034	-0-	-536	-0-	9	1	2483	3	Y	493	498	0	79
07	3224 X	2936	-0-	-288	-0-	542	9	2362	3	Y	516	505	0	90
08	3224 X	2828	-0-	-396	-0-	6	1	2245	3	Y	521	512	0	99
09	0	2474	-0-	2474	2474	568	9	1937	3	Y	418	450	0	67
10	0	3116	-0-	3116	5590	10	1	2449	3	Y	593	584	0	76
11	0	2431	-0-	2431	8021	573	9	1909	3	Y	460	464	0	72
						77	1							
						460	9							
						15	1							
						652	9							
						16	1							
						506	9							
FOGMT														
WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
06	3000 N	3336	-0-	336	497	10	1	2985	3	Y	310	312	0	36
07	3100 N	2677	-0-	-423	74	341	9	2392	3	Y	254	252	0	38
08	2663 X	2589	-0-	-74	-0-	6	1	2295	3	Y	258	254	0	42
09	0	2722	-0-	2722	2722	279	9	2343	3	Y	260	274	0	28
10	0	2742	-0-	2742	5464	10	1	2373	3	Y	322	319	0	31
11	0	2195	-0-	2195	7659	284	9	1882	3	Y	271	273	0	29
						93	1							
						286	9							
						15	1							
						354	9							
						15	1							
						298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	3	Y	259	259	0		12
07	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	130	1	744	3	Y	250	250	0		12
08	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	168	1	883	3	Y	243	243	0		12
09	0	1439	-0-	1439	1439	180	1	985	3	Y	247	248	0		11
10	0	1538	-0-	1538	2977	182	1	1027	3	Y	298	298	0		11
11	0	1187	-0-	1187	4164	142	1	787	3	Y	234	233	0		12
						1	4	257	9						

LA BANDERA RANCH UNIT A														6292 PERF. 7041 - 11901	
WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901															
06	3540 X	2284	-0-	-1256	-0-	230	1	1929	3	Y	114	126	0		13
07	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	125	9	2836	3	Y	88	91	0		10
08	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	261	1	97	9	Y	74	74	0		10
09	0	3272	-0-	3272	3272	432	1	2713	3	Y	152	141	0		21
10	0	3537	-0-	3537	6809	1	4	81	9	Y	197	185	0		33
11	0	3442	-0-	3442	10251	387	1	2717	3	Y	96	114	0		15
						1	4	167	9						
						388	1	2931	3	Y					
						1	4	217	9						
						396	1	2939	3	Y					
						1	4	106	9						

RANCHO ENCANTADO														8067 PERF. 9263 - 14337	
WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337															
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	1937	3	Y	158	172	0		27
07	2325 N	2126	-0-	-199	-0-	15	4	174	9	Y	155	151	0		31
08	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2	1	1934	3	Y	160	151	0		40
09	0	1929	-0-	1929	1929	19	4	171	9	Y	154	160	0		34
10	0	1528	-0-	1528	3457	2	1	1996	3	Y	136	133	0		37
11	0	1704	-0-	1704	5161	9	4	176	9	Y	154	146	0		45
						3	1	1757	3	Y					
						3	4	169	9						

CHAPARRAL WILDLIFE														8236 PERF. 9292 - 14119	
WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119															
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	16	1	1654	3	Y	170	148	0		42
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	13	4	187	9	Y	107	129	0		20
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	3	Y	128	128	0		20
09	0	1625	-0-	1625	1625	11	4	118	9	Y	111	111	0		20
10	0	1550	-0-	1550	3175	14	1	1690	3	Y	110	112	0		18
11	0	1416	-0-	1416	4591	141	9	1492	3	Y	107	104	0		21
						122	9								
						6	1	1423	3	Y					
						121	9								
						7	1	1291	3	Y					
						118	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3292	-0-	292	1096	8 1	3023 3	238 9	Y	216	240 0			23
07	4576 X	3480	-0-	-1096	-0-	23 4	3233 3	212 9	Y	193	188 0			28
08	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	3 1	3279 3	224 9	Y	204	192 0			40
09	0	3081	-0-	3081	3081	32 4	2901 3	175 9	Y	159	166 0			33
10	0	2471	-0-	2471	5552	4 1	2333 3	150 9	Y	124	122 0			35
11	0	2675	-0-	2675	8227	15 4	2515 3		Y	136	130 0			41
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	238 1	2001 3	242 9	Y	220	221 0			17
07	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2 4	2268 3	255 9	Y	232	230 0			19
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	244 1	2285 3	256 1	Y	257	259 0			17
09	0	2382	-0-	2382	2382	255 9	1883 3	283 9	Y	257	257 0			17
10	0	2529	-0-	2529	4911	216 1	2023 3	283 9	Y	256	254 0			19
11	0	1213	-0-	1213	6124	224 1	1006 3	282 9	Y	105	115 0			9
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5 1	1829 3	92 9	Y	84	96 0			13
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	14 4	2031 3	172 9	Y	156	148 0			21
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2 1	2028 3	167 9	Y	152	144 0			29
09	0	2129	-0-	2129	2129	20 4	1976 3	109 9	Y	136	143 0			22
10	0	1471	-0-	1471	3600	3 1	1361 3	1 1	Y	99	98 0			23
11	0	1638	-0-	1638	5238	150 9	1513 3	109 9	Y	108	103 0			28
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
06	4170 X	3935	-0-	-235	-0-	12 1	3714 3	209 9	Y	190	190 0			9
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	14 1	3906 3	208 9	Y	189	191 0			7
08	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	12 1	3649 3	200 9	Y	182	183 0			6
09	0	3999	-0-	3999	3999	12 1	3870 3	117 9	Y	106	104 0			8
10	0	4190	-0-	4190	8189	17 1	3955 3	218 9	Y	198	198 0			8
11	0	3975	-0-	3975	12164	18 1	3731 3	226 9	Y	205	205 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
DENTONIO WHITE 23 UNIT																							
WELL #: 7H														RRCID -> 270094									
COMPL. DATE 11/04/2022														TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	1860 X	598	-0-	-1262	-0-	48	1	403	3	Y	134	134	0	7									
07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	147	9	680	3	Y	256	246	0	17									
08	930 X	924	-0-	-6	-0-	73	1	672	3	Y	161	169	0	9									
09	0	957	-0-	957	957	282	9	664	3	Y	197	195	0	11									
10	0	1000	-0-	1000	1957	75	1	702	3	Y	200	198	0	13									
11	0	3693	-0-	3693	5650	177	9	2696	3	Y	686	649	0	50									
						76	1																
						217	9																
						78	1																
						220	9																
						242	1																
						755	9																
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 9H									
COMPL. DATE 11/09/2022														TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127									
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	269	1	2258	3	Y	356	356	0	23									
07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2	4	392	9														
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	225	1	2085	3	Y	340	339	0	24									
09	0	3117	-0-	3117	3117	374	9	2276	3	Y	419	420	0	23									
10	0	3129	-0-	3129	6246	255	1	2240	3	Y	564	554	0	33									
11	0	4329	-0-	4329	10575	461	9	620	9														
						256	1	2284	3	Y	538	534	0	37									
						1	4																
						592	9																
						298	1	3318	3	Y	648	637	0	48									
						713	9																
FOGMT														WELL #: G 1SP									
COMPL. DATE 05/26/2013														TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319									
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2399	3	253	9	N	230	180	1	401									
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2554	3	237	9	N	215	363	1	253									
08	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2578	3	260	9	N	236	182	1	307									
09	0	2604	-0-	2604	2604	2359	3	245	9	N	223	187	1	343									
10	0	2163	-0-	2163	4767	1966	3	197	9	N	179	188	1	334									
11	0	1111	-0-	1111	5878	987	3	124	9	N	113	185	1	262									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 27H									
COMPL. DATE 01/22/2013														TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709									
06	1140 N	513	-0-	-627	-0-	34	1	399	3	Y	73	73	0	6									
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	80	9	1113	3	Y	127	126	0	7									
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	105	1	1202	3	Y	126	126	0	7									
09	0	1644	-0-	1644	1644	140	9	139	9														
10	0	1537	-0-	1537	3181	115	1	1362	3	Y	131	132	0	6									
11	0	1422	-0-	1422	4603	144	9																
						138	1	1275	3	Y	124	124	0	6									
						126	1																
						136	9																
						123	1	1169	3	Y	118	117	0	7									
						130	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	10	1	3265	3	Y	174	175	0	6
						191	9							
07	3348 X	3282	-0-	-66	-0-	11	1	3089	3	Y	165	167	0	4
						182	9							
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	10	1	3178	3	Y	167	167	0	4
						184	9							
09	0	3231	-0-	3231	3231	10	1	3024	3	Y	179	174	0	9
						197	9							
10	0	3303	-0-	3303	6534	13	1	3114	3	Y	160	163	0	6
						176	9							
11	0	3112	-0-	3112	9646	14	1	2932	3	Y	151	151	0	6
						166	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	110	126	0	24
						13	4	121	9					
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2	1	2145	3	Y	155	149	0	30
						21	4	171	9					
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	3	1	2129	3	Y	149	141	0	38
						9	4	164	9					
09	0	2150	-0-	2150	2150	3	1	1997	3	Y	136	143	0	31
						150	9							
10	0	1900	-0-	1900	4050	1	1	1765	3	Y	122	119	0	34
						134	9							
11	0	2068	-0-	2068	6118	3	1	1907	3	Y	139	132	0	41
						5	4	153	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	13	1	4236	3	Y	302	301	0	21
						332	9							
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	17	1	4761	3	Y	326	328	0	19
						359	9							
08	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	14	1	4271	3	Y	282	284	0	17
						310	9							
09	0	4429	-0-	4429	4429	13	1	4090	3	Y	296	288	0	25
						326	9							
10	0	4513	-0-	4513	8942	18	1	4164	3	Y	301	305	0	21
						331	9							
11	0	4310	-0-	4310	13252	20	1	3948	3	Y	311	311	0	21
						342	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916														
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2030	3	Y	123	134	0	16
						16	4	135	9					
07	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2	1	2070	3	Y	141	136	0	21
						20	4	155	9					
08	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	3	1	2108	3	Y	135	128	0	28
						9	4	149	9					
09	0	1955	-0-	1955	1955	3	1	1830	3	Y	111	119	0	20
						122	9							
10	0	1457	-0-	1457	3412	1	1	1366	3	Y	82	81	0	21
						90	9							
11	0	1464	-0-	1464	4876	2	1	1364	3	Y	86	83	0	24
						3	4	95	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	5 1	2214 3	Y	137	151 0			20		
						17 4	151 9								
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	3 1	2353 3	Y	149	144 0			25		
						23 4	164 9								
08	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	3 1	2205 3	Y	138	131 0			32		
						10 4	152 9								
09	0	2228	-0-	2228	2228	2 1	2054 3	Y	155	159 0			28		
						1 4	171 9								
10	0	2027	-0-	2027	4255	1 1	1844 3	Y	165	158 0			35		
						182 9									
11	0	2112	-0-	2112	6367	4 1	1919 3	Y	168	161 0			42		
						4 4	185 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920	
06	3600 X	3178	-0-	-422	-0-	161 1	2817 3	Y	179	182 0			11		
						3 4	197 9								
07	4464 X	3620	-0-	-844	-0-	180 1	3196 3	Y	221	219 0			13		
						1 4	243 9								
08	4464 X	3326	-0-	-1138	-0-	166 1	2921 3	Y	215	214 0			14		
						2 4	237 9								
09	0	3028	-0-	3028	3028	149 1	2689 3	Y	172	173 0			13		
						1 4	189 9								
10	0	3272	-0-	3272	6300	146 1	2903 3	Y	202	203 0			12		
						1 4	222 9								
11	0	2994	-0-	2994	9294	72 1	2701 3	Y	200	200 0			12		
						1 4	220 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398	
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	149 1	2610 3	Y	132	136 0			8		
						3 4	145 9								
07	4588 X	3505	-0-	-1083	-0-	181 1	3206 3	Y	106	105 0			9		
						1 4	117 9								
08	4588 X	3774	-0-	-814	-0-	196 1	3451 3	Y	114	113 0			10		
						2 4	125 9								
09	0	3473	-0-	3473	3473	175 1	3163 3	Y	122	123 0			9		
						1 4	134 9								
10	0	3956	-0-	3956	7429	176 1	3489 3	Y	264	263 0			10		
						1 4	290 9								
11	0	3891	-0-	3891	11320	93 1	3510 3	Y	261	260 0			11		
						1 4	287 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513	
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	171 1	2975 3	Y	333	334 0			15		
						3 4	366 9								
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	185 1	3282 3	Y	368	364 0			19		
						1 4	405 9								
08	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	177 1	3122 3	Y	252	251 0			20		
						2 4	277 9								
09	0	3845	-0-	3845	3845	184 1	3315 3	Y	314	316 0			18		
						1 4	345 9								
10	0	3520	-0-	3520	7365	153 1	3035 3	Y	301	303 0			16		
						1 4	331 9								
11	0	3622	-0-	3622	10987	84 1	3184 3	Y	321	320 0			17		
						1 4	353 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1484	-0-	-1006	-0-		78 1	1369 3	2 4	35 9	Y	32	33 0				11
07	2573 X	2458	-0-	-115	-0-		128 1	2266 3	64 9		Y	58	57 0				12
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		169 1	2980 3	2 4	152 9	Y	138	135 0				15
09	0	2290	-0-	2290	2290		112 1	2031 3	1 4	146 9	Y	133	134 0				14
10	0	2358	-0-	2358	4648		105 1	2101 3	1 4	151 9	Y	137	138 0				13
11	0	2079	-0-	2079	6727		50 1	1897 3	1 4	131 9	Y	119	119 0				13
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454																	
06	3570 X	2993	-0-	-577	-0-		150 1	2623 3	3 4	217 9	Y	197	200 0				12
07	3689 X	3232	-0-	-457	-0-		159 1	2823 3	1 4	249 9	Y	226	223 0				15
08	3689 X	3281	-0-	-408	-0-		163 1	2883 3	2 4	233 9	Y	212	211 0				16
09	0	3111	-0-	3111	3111		152 1	2743 3	1 4	215 9	Y	195	197 0				14
10	0	3227	-0-	3227	6338		144 1	2859 3	1 4	223 9	Y	203	205 0				12
11	0	3147	-0-	3147	9485		76 1	2855 3	1 4	215 9	Y	195	194 0				13
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013																	
06	4350 X	4150	-0-	-200	-0-		206 1	3600 3	4 4	340 9	Y	309	315 0				17
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		233 1	4132 3	1 4	415 9	Y	377	372 0				22
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		226 1	3979 3	2 4	476 9	Y	433	429 0				26
09	0	4523	-0-	4523	4523		213 1	3840 3	1 4	469 9	Y	426	430 0				22
10	0	4525	-0-	4525	9048		199 1	3955 3	1 4	370 9	Y	336	339 0				19
11	0	4344	-0-	4344	13392		103 1	3870 3	1 4	370 9	Y	336	335 0				20
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755																	
06	2760 X	2421	-0-	-339	-0-		119 1	2065 3	2 4	235 9	Y	214	217 0				14
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		130 1	2317 3	1 4	296 9	Y	269	266 0				17
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		114 1	2010 3	1 4	295 9	Y	268	265 0				20
09	0	2675	-0-	2675	2675		125 1	2255 3	1 4	294 9	Y	267	269 0				18
10	0	2504	-0-	2504	5179		107 1	2125 3	1 4	271 9	Y	246	248 0				16
11	0	2393	-0-	2393	7572		55 1	2082 3	1 4	255 9	Y	232	232 0				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 270381														COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	305 1	5759 3	Y	469	470	0			30	
07	6820 X	6651	-0-	-169	-0-	323 1	5847 3	Y	434	433	0			31	
08	6851 X	6006	-0-	-845	-0-	295 1	5230 3	Y	434	428	0			37	
09	0	5866	-0-	5866	5866	282 1	5093 3	Y	443	445	0			35	
10	0	6056	-0-	6056	11922	281 1	5245 3	Y	477	466	0			46	
11	0	5952	-0-	5952	17874	251 1	5173 3	Y	472	477	0			41	
						9 4	519 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 270382	
COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097															
06	4230 X	3204	-0-	-1026	-0-	155 1	2928 3	Y	110	109	0			11	
07	3875 X	2701	-0-	-1174	-0-	121 9	2447 3	Y	106	105	0			12	
08	3813 X	2313	-0-	-1500	-0-	135 1	2103 3	Y	82	82	0			12	
09	0	3112	-0-	3112	3112	2 4	90 9		111	111	0			12	
10	0	2972	-0-	2972	6084	157 1	2831 3	Y	103	101	0			14	
11	0	2074	-0-	2074	8158	2 4	122 9		99	100	0			13	
						145 1	2711 3	Y							
						3 4	113 9								
						91 1	1871 3	Y							
						3 4	109 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 270384	
COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726															
06	2670 X	2423	-0-	-247	-0-	118 1	2226 3	Y	72	71	0			6	
07	2759 X	2532	-0-	-227	-0-	79 9	2344 3	Y	52	52	0			6	
08	2480 X	2049	-0-	-431	-0-	129 1	57 9	Y	72	71	0			7	
09	0	1612	-0-	1612	1612	2 4	1863 3	Y	53	53	0			7	
10	0	1747	-0-	1747	3359	106 1	79 9	Y	71	69	0			9	
11	0	1580	-0-	1580	4939	81 1	1472 3	Y	67	68	0			8	
						1 4	58 9								
						84 1	1583 3	Y							
						2 4	78 9								
						70 1	1434 3	Y							
						2 4	74 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 270403	
COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863															
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	195 1	3675 3	Y	314	314	0			24	
07	4464 X	4377	-0-	-87	-0-	345 9	3819 3	Y	313	312	0			25	
08	4464 X	4110	-0-	-354	-0-	212 1	344 9	Y	312	309	0			28	
09	0	3863	-0-	3863	3863	2 4	3563 3	Y	328	329	0			27	
10	0	4018	-0-	4018	7881	3 4	343 9	Y	290	284	0			33	
11	0	3799	-0-	3799	11680	183 1	3316 3	Y	294	297	0			30	
						3 4	361 9								
						188 1	3508 3	Y							
						3 4	319 9								
						162 1	3309 3	Y							
						5 4	323 9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 759

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5640 X	5543	-0-	-97	-0-	16	1	5223	3	Y	276	276	0	15	
07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	304	9	5190	3	Y	284	286	0	13	
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	19	1	5339	3	Y	257	258	0	12	
09	0	5955	-0-	5955	5955	312	9	5597	3	Y	309	300	0	21	
10	0	5628	-0-	5628	11583	17	1	5285	3	Y	291	296	0	16	
11	0	5170	-0-	5170	16753	283	9	4823	3	Y	294	294	0	16	
						18	1								
						340	9								
						23	1								
						320	9								
						24	1								
						323	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	9	1	2795	3	Y	162	163	0	10	
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	178	9	3180	3	Y	209	210	0	9	
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	11	1	3177	3	Y	196	197	0	8	
09	0	3326	-0-	3326	3326	230	9	3083	3	Y	212	207	0	13	
10	0	3371	-0-	3371	6697	10	1	3136	3	Y	202	205	0	10	
11	0	2985	-0-	2985	9682	216	9	2754	3	Y	197	197	0	10	
						10	1								
						233	9								
						13	1								
						222	9								
						14	1								
						217	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
06	4170 X	4138	-0-	-32	-0-	12	1	3860	3	Y	242	240	0	7	
07	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	266	9	3961	3	Y	246	248	0	5	
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	14	1	4073	3	Y	227	228	0	4	
09	0	4149	-0-	4149	4149	271	9	3902	3	Y	213	208	0	9	
10	0	4314	-0-	4314	8463	13	1	4053	3	Y	222	225	0	6	
11	0	4098	-0-	4098	12561	250	9	3815	3	Y	240	240	0	6	
						13	1								
						234	9								
						17	1								
						244	9								
						19	1								
						264	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	4752	-0-	4752	4752	437 1	3537 3	7 4	771 9	Y	701	683 0			18
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272															
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	402 1	3318 3	1 4	277 9	Y	252	250 0			26
07	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	372 1	3156 3	2 4	259 9	Y	235	227 0			34
08	4030 X	3223	-0-	-807	-0-	354 1	2768 3	2 4	99 9	Y	90	99 0			25
09	0	3154	-0-	3154	3154	335 1	2519 3	1 4	299 9	Y	272	259 0			38
10	0	3659	-0-	3659	6813	406 1	2985 3	1 4	267 9	Y	243	254 0			27
11	0	1952	-0-	1952	8765	203 1	1636 3	3 4	110 9	Y	100	102 0			25
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760															
06	7320 X	7014	-0-	-306	-0-	716 1	5920 3	2 4	376 9	Y	342	338 0			39
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	620 1	5275 3	4 4	332 9	Y	302	292 0			49
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	606 1	4742 3	3 4	122 9	Y	111	124 0			36
09	0	5550	-0-	5550	5550	608 1	4577 3	2 4	363 9	Y	330	313 0			53
10	0	4228	-0-	4228	9778	481 1	3545 3	2 4	200 9	Y	182	199 0			36
11	0	3677	-0-	3677	13455	389 1	3154 3	7 4	127 9	Y	115	115 0			36
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695															
06	1874 N	924	-0-	-950	-0-	98 1	806 3	20 9		Y	18	17 0			16
07	1488 N	658	-0-	-830	-0-	66 1	567 3	1 4	24 9	Y	22	21 0			17
08	1116 N	449	-0-	-667	-0-	50 1	390 3	9 9		Y	8	11 0			14
09	0	727	-0-	727	727	77 1	575 3	75 9		Y	68	65 0			17
10	0	449	-0-	449	1176	50 1	366 3	33 9		Y	30	34 0			13
11	0	-0-	-0-	-0-	1176					Y	-0-	1 0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1950 X	1837	-0-	-113	-0-	183	1	1514	3	Y	126	123	0	7
						1	4	139	9					
07	1736 N	1340	-0-	-396	-0-	131	1	1116	3	Y	84	82	0	9
						1	4	92	9					
08	1798 N	1396	-0-	-402	-0-	153	1	1198	3	Y	40	43	0	6
						1	4	44	9					
09	0	1324	-0-	1324	1324	144	1	1091	3	Y	80	76	0	10
						1	4	88	9					
10	0	-0-	-0-	-0-	1324					Y	-0-	10	0	-0-
11	0	64	-0-	64	1388	7	1	56	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
06	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	231	1	1914	3	Y	225	221	0	31
						1	4	248	9					
07	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	225	1	1911	3	Y	216	208	0	39
						1	4	238	9					
08	2697 X	1904	-0-	-793	-0-	206	1	1609	3	Y	80	89	0	30
						1	4	88	9					
09	0	2751	-0-	2751	2751	287	1	2157	3	Y	278	264	0	44
						1	4	306	9					
10	0	3738	-0-	3738	6489	416	1	3056	3	Y	241	252	0	33
						1	4	265	9					
11	0	2429	-0-	2429	8918	251	1	2030	3	Y	131	132	0	32
						4	4	144	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5332	-0-	5332	5332	539	1	4579	3	Y	192	179	0	13
						3	4	211	9					
08	14B2 EXT	3955	-0-	3955	9287	432	1	3382	3	Y	126	130	0	9
						2	4	139	9					
09	14B2 EXT	3884	-0-	3884	13171	414	1	3123	3	Y	314	298	0	25
						2	4	345	9					
10	14B2 EXT	4255	-0-	4255	17426	475	1	3494	3	Y	258	266	0	17
						2	4	284	9					
11	0	3277	-0-	3277	20703	342	1	2769	3	Y	145	145	0	17
						6	4	160	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	531	1	4383	3	Y	240	232	0	28
						1	4	264	9					
07	6510 X	3699	-0-	-2811	-0-	370	1	3143	3	Y	167	162	0	33
						2	4	184	9					
08	6169 X	2063	-0-	-4106	-0-	229	1	1787	3	Y	42	51	0	24
						1	4	46	9					
09	0	2015	-0-	2015	2015	222	1	1673	3	Y	108	103	0	29
						1	4	119	9					
10	0	2666	-0-	2666	4681	304	1	2238	3	Y	112	121	0	20
						1	4	123	9					
11	0	2704	-0-	2704	7385	286	1	2315	3	Y	89	89	0	20
						5	4	98	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	386 1	3187 3	Y	174	167	0			12
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	1 4	191 9							
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	406 1	3459 3	Y	122	119	0			15
09	0	3920	-0-	3920	3920	3 4	134 9							
10	0	2219	-0-	2219	6139	468 1	3655 3	Y	37	41	0			11
11	0	1181	-0-	1181	7320	2 4	41 9							
						450 1	3389 3	Y	72	68	0			15
						2 4	79 9							
						260 1	1913 3	Y	41	45	0			11
						1 4	45 9							
						126 1	1022 3	Y	28	28	0			11
						2 4	31 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
06	1170 X	79	-0-	-1091	-0-	8 1	71 3	Y	-0-					4
07	1209 X	550	-0-	-659	-0-	58 1	492 3	Y	-0-					4
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	373 1	2919 3	Y	7	7	0			4
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2 4	8 9							
*10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	330 1	2482 3	Y	57	54	0			7
11	0	3919	-0-	3919	3919	1 4	63 9							
						393 1	2891 3	Y	290	287	0			10
						1 4	319 9							
						402 1	3259 3	Y	228	227	0			7
						7 4	251 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
06	4890 X	243	-0-	-4647	-0-	24 1	197 3	Y	20	20	0			5
07	1023 X	976	-0-	-47	-0-	22 9								
08	1023 X	965	-0-	-58	-0-	98 1	833 3	Y	40	37	0			8
09	0	1016	-0-	1016	1016	1 4	44 9							
10	0	547	-0-	547	1563	107 1	839 3	Y	16	17	0			7
11	0	751	-0-	751	2314	1 4	18 9							
						112 1	839 3	Y	59	56	0			10
						65 9								
						64 1	466 3	Y	15	18	0			7
						17 9								
						81 1	648 3	Y	19	19	0			7
						1 4	21 9							
FOGMT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
06	3450 X	1752	-0-	-1698	-0-	24 1	1577 3	Y	137	136	0			10
07	3906 X	1573	-0-	-2333	-0-	151 9								
08	3906 X	1481	-0-	-2425	-0-	40 1	1358 3	Y	159	155	0			14
09	0	1586	-0-	1586	1586	175 9								
10	0	1719	-0-	1719	3305	22 1	1274 3	Y	168	168	0			14
11	0	1441	-0-	1441	4746	185 9								
						27 1	1341 3	Y	198	197	0			15
						218 9								
						27 1	1438 3	Y	231	228	0			18
						254 9								
						22 1	1201 3	Y	196	197	0			17
						2 4	216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797102																	
WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	2970 X	2160	-0-	-810	-0-	30 1	1968 3	Y	147	146 0			13				
07	3007 X	2257	-0-	-750	-0-	162 9	1994 3	Y	186	180 0			19				
08	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	58 1	1684 3	Y	198	198 0			19				
09	0	2170	-0-	2170	2170	205 9	1906 3	Y	205	206 0			18				
10	0	3080	-0-	3080	5250	29 1	2714 3	Y	286	280 0			24				
11	0	2375	-0-	2375	7625	218 9	2083 3	Y	227	231 0			20				
						38 1	250 9										
						4 4											
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139																	
06	3210 X	2888	-0-	-322	-0-	277 1	2294 3	Y	287	280 0			55				
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	1 4	316 9										
08	3379 X	2432	-0-	-947	-0-	333 1	2829 3	Y	367	350 0			72				
09	0	2327	-0-	2327	2327	2 4	404 9										
10	0	2852	-0-	2852	5179	261 1	2042 3	Y	116	133 0			55				
11	0	2937	-0-	2937	8116	1 4	128 9										
						231 1	1742 3	Y	321	305 0			71				
						1 4	353 9										
						315 1	2317 3	Y	199	217 0			53				
						1 4	219 9										
						307 1	2484 3	Y	128	128 0			53				
						5 4	141 9										
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061																	
06	5280 X	3799	-0-	-1481	-0-	375 1	3096 3	Y	297	287 0			23				
07	5890 X	3752	-0-	-2138	-0-	1 4	327 9										
08	5890 X	2491	-0-	-3399	-0-	360 1	3062 3	Y	298	286 0			35				
09	0	2675	-0-	2675	2675	2 4	328 9										
10	0	2196	-0-	2196	4871	271 1	2120 3	Y	90	101 0			24				
11	0	4613	-0-	4613	9484	1 4	99 9										
						281 1	2116 3	Y	252	239 0			37				
						1 4	277 9										
						248 1	1829 3	Y	107	119 0			25				
						1 4	118 9										
						488 1	3949 3	Y	153	151 0			27				
						8 4	168 9										
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709																	
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	132 1	1092 3	Y	127	122 0			12				
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	140 9	1459 3	Y	205	194 0			23				
08	3100 N	3908	-0-	808	808	172 1	226 9										
09	0	1569	-0-	1569	2377	1 4	2234 3	Y	1261	1249 0			35				
10	0	1969	-0-	1969	4346	286 1	1387 9										
11	0	2081	-0-	2081	6427	149 1	1122 3	Y	270	276 0			29				
						1 4	297 9										
						213 1	1570 3	Y	168	180 0			17				
						1 4	185 9										
						212 1	1719 3	Y	133	132 0			18				
						4 4	146 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2520 X	2002	-0-	-518	-0-	201 1	1662 3	Y	125	122	0		18	
						1 4	138 9							
07	2015 X	148	-0-	-1867	-0-	15 1	123 3	Y	9	12	0		15	
						10 9								
08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	558 1	4366 3	Y	1049	1036	0		28	
						3 4	1154 9							
09	0	5720	-0-	5720	5720	670 1	5047 3	Y	-0-	17	0		11	
						3 4								
10	0	4734	-0-	4734	10454	498 1	3663 3	Y	519	514	0		16	
						2 4	571 9							
11	0	1183	-0-	1183	11637	129 1	1045 3	Y	6	15	0		7	
						2 4	7 9							
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112	
06	5130 X	4654	-0-	-476	-0-	479 1	3955 3	Y	199	196	0		26	
						1 4	219 9							
07	5301 X	4399	-0-	-902	-0-	442 1	3760 3	Y	176	170	0		32	
						3 4	194 9							
08	5301 X	4737	-0-	-564	-0-	533 1	4172 3	Y	26	36	0		22	
						3 4	29 9							
09	0	3472	-0-	3472	3472	393 1	2958 3	Y	109	103	0		28	
						1 4	120 9							
10	0	3828	-0-	3828	7300	431 1	3170 3	Y	205	211	0		22	
						1 4	226 9							
11	0	3370	-0-	3370	10670	355 1	2876 3	Y	121	121	0		22	
						6 4	133 9							
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016	
06	7290 X	6753	-0-	-537	-0-	268 1	5918 3	Y	513	512	0		21	
						3 4	564 9							
07	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	324 1	7489 3	Y	580	571	0		30	
						9 4	638 9							
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	311 1	6673 3	Y	432	437	0		25	
						2 4	475 9							
09	0	6923	-0-	6923	6923	265 1	6251 3	Y	369	373	0		21	
						1 4	406 9							
10	0	7549	-0-	7549	14472	298 1	6667 3	Y	530	532	0		19	
						1 4	583 9							
11	0	6963	-0-	6963	21435	276 1	6134 3	Y	502	493	0		28	
						1 4	552 9							
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188	
06	4440 X	3910	-0-	-530	-0-	151 1	3347 3	Y	373	373	0		18	
						2 4	410 9							
07	5022 X	3986	-0-	-1036	-0-	150 1	3466 3	Y	333	329	0		22	
						4 4	366 9							
08	4836 X	4342	-0-	-494	-0-	176 1	3774 3	Y	355	358	0		19	
						1 4	391 9							
09	0	4103	-0-	4103	4103	154 1	3616 3	Y	303	306	0		16	
						333 9								
10	0	4560	-0-	4560	8663	177 1	3977 3	Y	368	369	0		15	
						1 4	405 9							
11	0	4216	-0-	4216	12879	164 1	3632 3	Y	382	374	0		23	
						420 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	69 1	1522 3	Y	95	94	0		3	
						1 4	105 9							
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	78 1	1803 3	Y	123	121	0		5	
						2 4	135 9							
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	91 1	1959 3	Y	131	131	0		5	
						1 4	144 9							
09	0	1600	-0-	1600	1600	61 1	1419 3	Y	109	110	0		4	
						120 9								
10	0	1402	-0-	1402	3002	54 1	1205 3	Y	130	131	0		3	
						143 9								
11	0	1600	-0-	1600	4602	64 1	1408 3	Y	116	114	0		5	
						128 9								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790	
06	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	131 1	2909 3	Y	235	236	0		12	
						2 4	259 9							
07	3689 X	3226	-0-	-463	-0-	124 1	2890 3	Y	189	187	0		14	
						4 4	208 9							
08	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	139 1	2977 3	Y	191	193	0		12	
						1 4	210 9							
09	0	3021	-0-	3021	3021	116 1	2733 3	Y	156	156	0		12	
						172 9								
10	0	3203	-0-	3203	6224	128 1	2860 3	Y	195	196	0		11	
						215 9								
11	0	2901	-0-	2901	9125	115 1	2546 3	Y	218	214	0		15	
						240 9								
BEINHORN RANCH													WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231	
06	3390 X	1595	-0-	-1795	-0-	78 1	1376 3	Y	126	129	0		7	
						2 4	139 9							
07	2356 X	2036	-0-	-320	-0-	99 1	1753 3	Y	167	165	0		9	
						184 9								
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	108 1	1897 3	Y	179	177	0		11	
						1 4	197 9							
09	0	1819	-0-	1819	1819	85 1	1553 3	Y	164	166	0		9	
						1 4	180 9							
10	0	1748	-0-	1748	3567	76 1	1494 3	Y	162	163	0		8	
						178 9								
11	0	2087	-0-	2087	5654	50 1	1887 3	Y	135	135	0		8	
						1 4	149 9							
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555	
06	2970 X	2816	-0-	-154	-0-	280 1	2315 3	Y	200	193	0		32	
						1 4	220 9							
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	313 1	2660 3	Y	189	182	0		39	
						2 4	208 9							
08	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	277 1	2165 3	Y	67	77	0		29	
						1 4	74 9							
09	0	2011	-0-	2011	2011	217 1	1637 3	Y	142	136	0		35	
						1 4	156 9							
10	0	2141	-0-	2141	4152	243 1	1791 3	Y	96	106	0		25	
						1 4	106 9							
11	0	2051	-0-	2051	6203	219 1	1772 3	Y	51	51	0		25	
						4 4	56 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	270884	COMPL.	DATE	07/18/2013	TOTAL	DEPTH	7786	PERF.	8575	-	12263		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-			603	1	1148	9	7397	3	Y	1044	1036	0	51
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-			480	1	633	9	5767	3	Y	575	603	0	23
08	4309	X	3266	-0-	-1043	-0-			298	1	623	9	2345	3	Y	566	570	0	19
09	0		3289	-0-	3289	3289			297	1	634	9	2358	3	Y	576	570	0	25
10	0		4167	-0-	4167	7456			362	1	1	4	3008	3	Y	724	717	0	32
11	0		6327	-0-	6327	13783			557	1	1	4	4683	3	Y	986	982	0	36
									2	4	1085	9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	57H	RRCID ->	270887	COMPL.	DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	7806	PERF.	8331	-	12049		
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-			286	1	382	9	3507	3	Y	347	346	0	19
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-			400	1	385	9	4810	3	Y	350	353	0	16
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-			403	1	635	9	3170	3	Y	577	569	0	24
09	0		3818	-0-	3818	3818			361	1	590	9	2867	3	Y	536	532	0	28
10	0		3779	-0-	3779	7597			343	1	1	4	2851	3	Y	531	532	0	27
11	0		3432	-0-	3432	11029			312	1	584	9	2625	3	Y	449	457	0	19
									1	4	494	9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	270888	COMPL.	DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	7784	PERF.	8096	-	12024		
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-			570	1	963	9	6987	3	Y	875	862	0	47
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-			561	1	774	9	6735	3	Y	704	718	0	33
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-			556	1	1074	9	4372	3	Y	976	969	0	40
09	0		5513	-0-	5513	5513			509	1	1	4	4046	3	Y	870	865	0	45
10	0		5668	-0-	5668	11181			502	1	1	4	4176	3	Y	899	898	0	46
11	0		5547	-0-	5547	16728			493	1	1	4	4150	3	Y	820	830	0	36
									2	4	902	9							
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	270918	COMPL.	DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6923	PERF.	7619	-	12444		
06	4110	X	933	-0-	-3177	-0-			161	1	95	9	677	3	Y	86	87	0	15
07	3751	X	1399	-0-	-2352	-0-			237	1	152	9	1009	3	Y	138	137	0	16
08	3348	X	3234	-0-	-114	-0-			710	1	242	9	2281	3	Y	220	219	0	17
09	0		1889	-0-	1889	1889			311	1	6	4	1346	3	Y	205	182	0	40
10	0		1131	-0-	1131	3020			171	1	5	4	813	3	Y	129	145	0	24
11	0		1163	-0-	1163	4183			195	1	154	9	814	3	Y	140	109	0	27
									1	9							28	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3630 X	982	-0-	-2648	-0-	164	1	689	3	Y	117	118	0		27
07	3627 X	2866	-0-	-761	-0-	129	9	2011	3	Y	346	341	0		32
08	3627 X	1715	-0-	-1912	-0-	472	1	381	9	Y	122	124	0		30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	1205	3	Y	-0-	1	0		29
10	0	1021	-0-	1021	1021	376	1	562	3	Y	306	310	0		25
11	0	543	-0-	543	1564	134	9	337	9	Y	174	137	0	28 1	34
						68	1	284	3	Y					
						191	9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857	
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	3	Y	329	328	0		12
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	1	4	362	9	Y	334	329	0		17
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	336	337	0		16
09	0	2936	-0-	2936	2936	2	4	367	9	Y	260	263	0		13
10	0	2682	-0-	2682	5618	95	1	2043	3	Y	280	282	0		11
11	0	2307	-0-	2307	7925	1	4	370	9	Y	225	221	0		15
						108	1	2542	3	Y					
						286	9								
						102	1	2272	3	Y					
						308	9								
						89	1	1970	3	Y					
						248	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039	
06	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	136	1	5909	3	Y	778	773	0		31
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	6	4	856	9	Y	893	885	0		39
08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	190	1	7510	3	Y	836	827	0		48
09	0	5667	-0-	5667	5667	2	4	982	9	Y	596	611	0		33
10	0	5371	-0-	5371	11038	183	1	7359	3	Y	700	700	0		33
11	0	5400	-0-	5400	16438	2	4	920	9	Y	701	699	0		35
						121	1	4889	3	Y					
						1	4	656	9	Y					
						113	1	4488	3	Y					
						770	9								
						114	1	4513	3	Y					
						2	4	771	9						
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666	
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	132	1	5755	3	Y	725	723	0		31
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6	4	798	9	Y	764	758	0		37
08	7378 X	6778	-0-	-600	-0-	145	1	5723	3	Y	784	775	0		46
09	0	6131	-0-	6131	6131	2	4	840	9	Y	786	796	0		36
10	0	5888	-0-	5888	12019	144	1	5771	3	Y	805	806	0		35
11	0	6579	-0-	6579	18598	1	4	862	9	Y	895	891	0		39
						127	1	5138	3	Y					
						1	4	865	9	Y					
						123	1	4879	3	Y					
						886	9								
						138	1	5454	3	Y					
						2	4	985	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	147 1	6373 3	Y	878	871	0			31	
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	6 4	966 9								
08	7068 X	6030	-0-	-1038	-0-	174 1	6871 3	Y	771	766	0			36	
09	0	6890	-0-	6890	6890	2 4	848 9								
10	0	6168	-0-	6168	13058	130 1	5215 3	Y	622	618	0			40	
11	0	8471	-0-	8471	21529	1 4	684 9								
						144 1	5844 3	Y	819	826	0			33	
						1 4	901 9								
						130 1	5161 3	Y	797	800	0			30	
						877 9									
						178 1	7049 3	Y	1128	1119	0			39	
						3 4	1241 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571															
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	255 1	1864 3	Y	320	306	0			45	
07	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	48 4	352 9								
08	3100 X	2735	-0-	-365	-0-	260 1	2303 3	Y	356	357	0			44	
09	0	2693	-0-	2693	2693	31 4	392 9								
10	0	3161	-0-	3161	5854	260 1	2142 3	Y	291	298	0			37	
11	0	1871	-0-	1871	7725	13 4	320 9								
						244 1	2140 3	Y	281	277	0			41	
						309 9									
						248 1	2580 3	Y	303	309	0			35	
						333 9									
						122 1	1548 3	Y	181	185	0			31	
						2 4	199 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192															
06	4020 X	2850	-0-	-1170	-0-	286 1	2080 3	Y	392	393	0			60	
07	4185 X	2981	-0-	-1204	-0-	53 4	431 9								
08	3286 X	2779	-0-	-507	-0-	249 1	2205 3	Y	452	453	0			59	
09	0	3513	-0-	3513	3513	30 4	497 9								
10	0	3519	-0-	3519	7032	251 1	2061 3	Y	414	418	0			55	
11	0	3137	-0-	3137	10169	12 4	455 9								
						302 1	2646 3	Y	514	493	0			76	
						565 9									
						262 1	2726 3	Y	483	500	0			59	
						531 9									
						202 1	2559 3	Y	339	339	0			59	
						3 4	373 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834															
06	5610 X	4613	-0-	-997	-0-	493 1	3591 3	Y	397	407	0			58	
07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	92 4	437 9								
08	8091 X	6824	-0-	-1267	-0-	811 1	7166 3	Y	638	621	0			75	
09	0	5050	-0-	5050	5050	97 4	702 9								
10	0	8481	-0-	8481	13531	687 1	5651 3	Y	411	434	0			52	
11	0	6941	-0-	6941	20472	34 4	452 9								
						485 1	4245 3	Y	291	300	0			43	
						320 9									
						672 1	7009 3	Y	726	695	0			74	
						1 4	799 9								
						470 1	5933 3	Y	484	483	0			75	
						6 4	532 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	723	-0-	-2007	-0-	124 1	519 3	Y			73	74 0		17
07	4712 X	2045	-0-	-2667	-0-	80 9	1457 3	Y			222	218 0		21
08	4712 X	1804	-0-	-2908	-0-	342 1	244 9				187	187 0		21
09	0	1069	-0-	1069	1069	2 4	1218 3	Y			80	73 0		28
10	0	1003	-0-	1003	2072	1 4	206 9				80	89 0		19
11	0	1101	-0-	1101	3173	184 1	794 3	Y			85	66 0	18 1	20
						3 4	88 9							
						158 1	752 3	Y						
						5 4	88 9							
						195 1	812 3	Y						
						94 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
06	360 N	118	-0-	-242	-0-	20 1	83 3	Y			14	14 0		1
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	15 9	638 3	Y			114	112 0		3
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	149 1	125 9				209	207 0		5
09	0	518	-0-	518	518	1 4	996 3	Y			79	72 0		12
10	0	549	-0-	549	1067	81 1	349 3	Y			50	55 0		7
11	0	175	-0-	175	1242	1 4	87 9				12	10 0	4 1	5
						85 1	406 3	Y						
						3 4	55 9							
						31 1	131 3	Y						
						13 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
06	2640 X	1925	-0-	-715	-0-	346 1	1456 3	Y			111	110 0		3
07	2263 X	1487	-0-	-776	-0-	1 4	122 9				107	106 0		4
08	2263 X	1673	-0-	-590	-0-	260 1	1108 3	Y			-0-	4 0		-0-
09	0	1612	-0-	1612	1612	1 4	118 9				-0-			-0-
10	0	1886	-0-	1886	3498	397 1	1275 3	Y			298	294 0		4
11	0	1689	-0-	1689	5187	1 4	1305 3	Y			94	75 0	12 1	11
						301 1	1281 3	Y						
						6 4	328 9							
						269 1	1279 3	Y						
						8 4	103 9							
						306 1								
						1 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	599 1	2521 3	Y			47	47 0		2
07	3410 X	2325	-0-	-1085	-0-	1 4	52 9				39	39 0		2
08	3410 X	3022	-0-	-388	-0-	433 1	1847 3	Y			34	34 0		2
09	0	2849	-0-	2849	2849	2 4	43 9				44	39 0		7
10	0	2678	-0-	2678	5527	708 1	2276 3	Y			39	42 0		4
11	0	1924	-0-	1924	7451	1 4	37 9				34	26 0	6 1	6
						523 1	2268 3	Y						
						10 4	48 9							
						456 1	2166 3	Y						
						13 4	43 9							
						364 1	1522 3	Y						
						1 4	37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270971														
COMPL. DATE 04/08/2013														
TOTAL DEPTH 6932													PERF. 8060 - 12670	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	790 1	3325 3	Y	571	565 0			26	
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	952 1	4058 3	Y	753	745 0			34	
08	4309 X	258	-0-	-4051	-0-	56 1	177 3	Y	23	31 0			26	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	-0-				26	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26 0			-0-	
11	0	94	-0-	94	94	4 1	17 3	Y	66	51 0	8 1		7	
						73 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 270978														
COMPL. DATE 11/30/2013														
TOTAL DEPTH 7883													PERF. 8671 - 14760	
06	9510 X	8211	-0-	-1299	-0-	163 1	7058 3	Y	894	893 0			42	
07	7502 X	3118	-0-	-4384	-0-	65 1	2564 3	Y	444	444 0			42	
08	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	222 1	8875 3	Y	1158	1134 0			66	
09	0	8728	-0-	8728	8728	183 1	7446 3	Y	997	1013 0			50	
10	0	7944	-0-	7944	16672	169 1	6738 3	Y	942	945 0			47	
11	0	63	-0-	63	16735	1 1	52 3	Y	9	21 0			35	
						10 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 271010														
COMPL. DATE 11/30/2013														
TOTAL DEPTH 7881													PERF. 8880 - 15305	
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	113 1	4912 3	Y	609	603 0			29	
07	6293 X	1784	-0-	-4509	-0-	39 1	1507 3	Y	216	218 0			27	
08	6293 X	2277	-0-	-4016	-0-	238 9			711	696 0			42	
09	0	7528	-0-	7528	7528	37 1	1458 3	Y	1050	1054 0			38	
10	0	6432	-0-	6432	13960	782 9	6218 3	Y	817	822 0			33	
11	0	5744	-0-	5744	19704	153 1	5397 3	Y	728	726 0			35	
						2 4	801 9							
FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033														
COMPL. DATE 08/26/2013														
TOTAL DEPTH 6325													PERF. 7222 - 13025	
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	46 1	3129 3	Y	148	148 0			15	
07	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	79 1	2734 3	Y	171	167 0			19	
08	3658 X	2932	-0-	-726	-0-	1 4	188 9		174	175 0			18	
09	0	2816	-0-	2816	2816	47 1	2694 3	Y	189	190 0			17	
10	0	2908	-0-	2908	5724	191 9	2557 3	Y	211	209 0			19	
11	0	2535	-0-	2535	8259	51 1	2627 3	Y	195	196 0			18	
						208 9	2274 3	Y						
						49 1	215 9							
						232 9								
						42 1								
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
06	2340 N	1456	-0-	-884	-0-	170	1	820	3	Y	424	361	0	82
						466	9							
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	419	1	1627	3	Y	685	731	0	36
						2	4	754	9					
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	559	1	1888	3	Y	350	357	0	29
						1	4	385	9					
09	0	3209	-0-	3209	3209	546	1	1995	3	Y	606	595	0	40
						1	4	667	9					
10	0	3137	-0-	3137	6346	547	1	1893	3	Y	633	628	0	45
						1	4	696	9					
11	0	3780	-0-	3780	10126	706	1	2382	3	Y	626	636	0	35
						3	4	689	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	759	1	3672	3	Y	479	408	0	88
						1	4	527	9					
07	4092 X	3556	-0-	-536	-0-	656	1	2543	3	Y	322	376	0	34
						3	4	354	9					
08	4433 X	2074	-0-	-2359	-0-	422	1	1425	3	Y	205	208	0	31
						1	4	226	9					
09	0	2731	-0-	2731	2731	505	1	1840	3	Y	351	345	0	37
						386	9							
10	0	3601	-0-	3601	6332	701	1	2427	3	Y	429	425	0	41
						1	4	472	9					
11	0	3202	-0-	3202	9534	658	1	2216	3	Y	296	306	0	31
						2	4	326	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	464	395	0		63
07	1209 X	877	-0-	-332	-0-	113	1	436	3	Y	298	338	0	23
						328	9							
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	591	1	1995	3	Y	370	370	0	23
						1	4	407	9					
09	0	1702	-0-	1702	1702	301	1	1097	3	Y	276	273	0	26
						304	9							
10	0	790	-0-	790	2492	135	1	469	3	Y	169	170	0	25
						186	9							
11	0	74	-0-	74	2566	16	1	55	3	Y	3	9	0	19
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																		
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018.200 //CONT.// 797102																																																																																																
BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 15H															RRCID -> 271075															COMPL. DATE 05/08/2013															TOTAL DEPTH 6782															PERF. 7477 - 11824																																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																										
06	3000	N	1979	-0-	-1021		1673		265	1	433	9	1281	3	Y	394	336	0	10	1	74																																																																																										
07	3034	N	1361	-0-	-1673		-0-		222	1	222	1	859	3	Y	254	301	0			27																																																																																										
08	1364	N	1180	-0-	-184		-0-		226	1	194	9	760	3	Y	176	178	0			25																																																																																										
09	0		1472	-0-	1472		1472		269	1	221	9	982	3	Y	201	198	0			28																																																																																										
10	0		1574	-0-	1574		3046		313	1	179	9	1082	3	Y	163	162	0			29																																																																																										
11	0		1140	-0-	1140		4186		234	1	1	4	789	3	Y	105	113	0			21																																																																																										
																						BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 16H															RRCID -> 271076															COMPL. DATE 05/08/2013															TOTAL DEPTH 6757															PERF. 7540 - 12043														
06	1980	X	1420	-0-	-560		-0-		211	1	189	9	1020	3	Y	172	146	0	4	1	33																																																																																										
07	1953	N	1325	-0-	-628		-0-		231	1	1	4	894	3	Y	181	199	0			15																																																																																										
08	1178	N	884	-0-	-294		-0-		185	1	77	9	622	3	Y	70	72	0			13																																																																																										
09	0		307	-0-	307		307		56	1	46	9	205	3	Y	42	40	0			15																																																																																										
10	0		896	-0-	896		1203		164	1	164	9	568	3	Y	149	147	0			17																																																																																										
11	0		525	-0-	525		1728		112	1	1	4	379	3	Y	30	34	0			13																																																																																										
																						BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 17H															RRCID -> 271080															COMPL. DATE 05/08/2013															TOTAL DEPTH 6768															PERF. 7774 - 12277														
06	3000	N	3517	-0-	517		517		565	1	222	9	2730	3	Y	202	171	0	4	1	35																																																																																										
07	2407	N	1890	-0-	-517		-0-		354	1	2	4	1376	3	Y	144	165	0			14																																																																																										
08	1927	N	1927	-0-	-0-		-0-		373	1	1	4	1261	3	Y	265	265	0			14																																																																																										
09	0		2345	-0-	2345		2345		467	1	175	9	1703	3	Y	159	158	0			15																																																																																										
10	0		1947	-0-	1947		4292		398	1	1	4	1380	3	Y	153	152	0			16																																																																																										
11	0		1633	-0-	1633		5925		325	1	1	4	1094	3	Y	194	197	0			13																																																																																										
																						BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 32H															RRCID -> 271082															COMPL. DATE 04/07/2013															TOTAL DEPTH 6976															PERF. 7705 - 11779														
06	840	X	442	-0-	-398		-0-		78	1	36	9	328	3	Y	33	33	0			2																																																																																										
07	868	X	230	-0-	-638		-0-		39	1	28	9	163	3	Y	25	25	0			2																																																																																										
08	806	X	275	-0-	-531		-0-		60	1	23	9	192	3	Y	21	21	0			2																																																																																										
09	0		160	-0-	160		160		27	1	18	9	115	3	Y	16	15	0			3																																																																																										
10	0		233	-0-	233		393		36	1	1	4	173	3	Y	21	22	0			2																																																																																										
11	0		362	-0-	362		755		64	1	30	9	268	3	Y	27	21	0	4	1	4																																																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	4440 X	1718	-0-	-2722	-0-	312	1	1311	3	Y	86	86	0	12
07	7347 X	1358	-0-	-5989	-0-	95	9	1034	3	Y	73	72	0	13
08	4991 X	1558	-0-	-3433	-0-	243	1	1121	3	Y	80	80	0	13
09	0	4240	-0-	4240	4240	1	4	3273	3	Y	179	158	0	34
10	0	6336	-0-	6336	10576	1	4	5090	3	Y	132	145	0	21
11	0	6671	-0-	6671	17247	1	4	5274	3	Y	119	92	0	24
						3	4	131	9				24	1
														24
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	201	201	0	5
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1	4	221	9					
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	3	Y	219	216	0	8
09	0	1387	-0-	1387	1387	2	4	241	9					
10	0	1343	-0-	1343	2730	70	1	1492	3	Y	220	221	0	7
11	0	1079	-0-	1079	3809	242	9	1169	3	Y	153	155	0	5
						50	1	1122	3	Y	155	156	0	4
						168	9							
						50	1							
						171	9							
						40	1	895	3	Y	131	129	0	6
						144	9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	259	1	5453	3	Y	1275	1264	0	112
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	1403	9	6314	3	Y	836	897	0	51
08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	319	1	6069	3	Y	756	763	0	44
09	0	6397	-0-	6397	6397	920	9	832	9					
10	0	7548	-0-	7548	13945	325	1	5301	3	Y	727	722	0	49
11	0	7372	-0-	7372	21317	1	4	6186	3	Y	943	948	0	44
						296	1	1037	9					
						800	9	6049	3	Y	937	913	0	68
						324	1	1031	9					
						1	4							
						291	1							
						1	4							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
06	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	370	1	7789	3	Y	705	691	0	58
07	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	776	9	7826	3	Y	606	631	0	33
08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	394	1	667	9					
09	0	5961	-0-	5961	5961	1	4	5741	3	Y	477	486	0	24
10	0	5952	-0-	5952	11913	307	1	5155	3	Y	471	468	0	27
11	0	5423	-0-	5423	17336	1	4	5148	3	Y	485	494	0	18
						288	1	4410	3	Y	727	698	0	47
						518	9	800	9					
						270	1							
						534	9							
						212	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	257	1	5413	3	Y	192	202	0		19
07	6293 X	5445	-0-	-848	-0-	211	9	4430	3	Y	719	694	0		44
08	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	224	1	5213	3	Y	790	783	0		51
09	0	6064	-0-	6064	6064	791	9	5003	3	Y	710	709	0		52
10	0	6570	-0-	6570	12634	280	1	5518	3	Y	694	710	0		36
11	0	6725	-0-	6725	19359	781	9	5663	3	Y	717	698	0		55
						1	4	789	9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253															
06	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	297	1	6256	3	Y	791	805	0		75
07	6138 X	5664	-0-	-474	-0-	870	9	4640	3	Y	718	745	0		48
08	6138 X	5610	-0-	-528	-0-	234	1	4691	3	Y	606	613	0		41
09	0	5448	-0-	5448	5448	790	9	4515	3	Y	619	614	0		46
10	0	6007	-0-	6007	11455	252	1	4965	3	Y	711	720	0		37
11	0	5657	-0-	5657	17112	667	9	4632	3	Y	729	710	0		56
						260	1	802	9						
						782	9								
						222	1								
						1	4								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947															
06	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	360	1	7571	3	Y	1024	1021	0		95
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1126	9	7294	3	Y	822	862	0		55
08	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	368	1	7512	3	Y	1137	1119	0		73
09	0	9159	-0-	9159	9159	904	9	1251	9	Y	1029	1026	0		76
10	0	9571	-0-	9571	18730	402	1	7602	3	Y	956	981	0		51
11	0	9018	-0-	9018	27748	1	4	8094	3	Y	947	925	0		73
						424	1	1052	9						
						1	4	7609	3	Y					
						365	1	1042	9						
						2	4								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923															
06	4470 X	3640	-0-	-830	-0-	136	1	2858	3	Y	587	582	0		57
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	646	9	4857	3	Y	801	804	0		54
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	245	1	6155	3	Y	887	881	0		60
09	0	6801	-0-	6801	6801	881	9	5715	3	Y	697	703	0		54
10	0	6112	-0-	6112	12913	329	1	5194	3	Y	586	606	0		34
11	0	6002	-0-	6002	18915	1	4	5131	3	Y	567	554	0		47
						319	1	624	9						
						767	9								
						273	1								
						645	9								
						246	1								
						1	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	3810 X	3453	-0-	-357	-0-	127	1	2666	3	Y	600	611	0	63
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	660	9	3417	3	Y	623	639	0	47
08	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	173	1	2991	3	Y	581	583	0	45
09	0	4129	-0-	4129	4129	685	9	3085	3	Y	792	773	0	64
10	0	4668	-0-	4668	8797	161	1	3495	3	Y	900	911	0	53
11	0	4365	-0-	4365	13162	639	9	3387	3	Y	741	730	0	64
						173	1	815	9					
						871	9							
						183	1							
						990	9							
						162	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
06	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	219	1	9503	3	Y	1453	1439	0	38
07	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	9	4	1598	9					
08	9331 X	8107	-0-	-1224	-0-	248	1	9793	3	Y	1512	1500	0	50
09	0	9222	-0-	9222	9222	3	4	1663	9					
10	0	9762	-0-	9762	18984	167	1	6726	3	Y	1102	1096	0	56
11	0	7835	-0-	7835	26819	2	4	1212	9					
						188	1	7650	3	Y	1256	1268	0	44
						2	4	1382	9					
						201	1	8018	3	Y	1402	1403	0	43
						1	4	1542	9					
						165	1	6503	3	Y	1059	1059	0	43
						2	4	1165	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	149	1	3294	3	Y	187	187	0	9
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	2	4	206	9					
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	193	1	4453	3	Y	200	197	0	12
09	0	3620	-0-	3620	3620	5	4	220	9					
10	0	4231	-0-	4231	7851	149	1	3196	3	Y	172	174	0	10
11	0	3231	-0-	3231	11082	1	4	189	9					
						140	1	3276	3	Y	185	186	0	9
						204	9							
						171	1	3806	3	Y	231	232	0	8
						254	9							
						132	1	2931	3	Y	153	151	0	10
						168	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
06	4140 X	3230	-0-	-910	-0-	129	1	2876	3	Y	203	203	0	14
07	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	2	4	223	9					
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	160	1	3705	3	Y	234	230	0	18
09	0	4175	-0-	4175	4175	5	4	257	9					
10	0	4416	-0-	4416	8591	187	1	4023	3	Y	282	283	0	17
11	0	4293	-0-	4293	12884	1	4	310	9					
						160	1	3762	3	Y	230	233	0	14
						253	9							
						177	1	3943	3	Y	269	269	0	14
						296	9							
						172	1	3809	3	Y	284	278	0	20
						312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 271274													COMPL. DATE 09/17/2013	
TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4740 X	4643	-0-	-97	-0-	93 1	4044 3	Y	456	453	0			20
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	109 1	4283 3	Y	494	490	0			24
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	94 1	3782 3	Y	409	406	0			27
09	0	4267	-0-	4267	4267	94 1	3813 3	Y	326	333	0			20
10	0	4384	-0-	4384	8651	98 1	3860 3	Y	387	388	0			19
11	0	4218	-0-	4218	12869	94 1	3713 3	Y	373	371	0			21
						1 4	410 9							

BRISCOE CATARINA RANCH													COMPL. DATE 09/09/2013	
WELL #: 68H RRCID -> 271275													TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868	
06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	131 1	5675 3	Y	637	634	0			22
07	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	149 1	5875 3	Y	654	648	0			28
08	6262 X	6217	-0-	-45	-0-	135 1	5381 3	Y	636	629	0			35
09	0	6102	-0-	6102	6102	130 1	5264 3	Y	643	651	0			27
10	0	6108	-0-	6108	12210	131 1	5205 3	Y	702	703	0			26
11	0	5842	-0-	5842	18052	126 1	4976 3	Y	671	669	0			28
						2 4	738 9							

BRISCOE CATARINA RANCH													COMPL. DATE 09/01/2013	
WELL #: 70H RRCID -> 271276													TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142	
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	165 1	7156 3	Y	860	856	0			30
07	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	173 1	6832 3	Y	892	885	0			37
08	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	163 1	6538 3	Y	924	913	0			48
09	0	7176	-0-	7176	7176	149 1	6048 3	Y	889	902	0			35
10	0	7115	-0-	7115	14291	150 1	5940 3	Y	932	934	0			33
11	0	6804	-0-	6804	21095	144 1	5682 3	Y	887	884	0			36
						2 4	976 9							

BRISCOE CATARINA RANCH													COMPL. DATE 08/27/2013	
WELL #: 108H RRCID -> 271277													TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433	
06	5940 X	5889	-0-	-51	-0-	116 1	5023 3	Y	677	674	0			31
07	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	135 1	5343 3	Y	714	708	0			37
08	5952 X	5804	-0-	-148	-0-	123 1	4919 3	Y	692	685	0			44
09	0	5722	-0-	5722	5722	119 1	4817 3	Y	714	723	0			35
10	0	5309	-0-	5309	11031	113 1	4456 3	Y	673	676	0			32
11	0	5260	-0-	5260	16291	110 1	4349 3	Y	726	722	0			36
						2 4	799 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4260 X	3586	-0-	-674	-0-	377	1	2753	3	Y	350	356	0	50
						71	4	385	9					
07	4402 X	3514	-0-	-888	-0-	314	1	2770	3	Y	357	364	0	43
						37	4	393	9					
08	4402 X	4202	-0-	-200	-0-	400	1	3292	3	Y	445	436	0	52
						20	4	490	9					
09	0	4022	-0-	4022	4022	375	1	3278	3	Y	335	338	0	49
						369	9							
10	0	3872	-0-	3872	7894	313	1	3254	3	Y	277	294	0	32
						305	9							
11	0	4252	-0-	4252	12146	284	1	3588	3	Y	342	323	0	51
						4	4	376	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
06	2310 X	1947	-0-	-363	-0-	205	1	1495	3	Y	190	192	0	22
						38	4	209	9					
07	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	183	1	1616	3	Y	206	209	0	19
						22	4	227	9					
08	2387 X	2029	-0-	-358	-0-	195	1	1604	3	Y	200	201	0	18
						10	4	220	9					
09	0	2096	-0-	2096	2096	194	1	1701	3	Y	183	181	0	20
						201	9							
10	0	2453	-0-	2453	4549	194	1	2021	3	Y	216	219	0	17
						238	9							
11	0	2590	-0-	2590	7139	174	1	2194	3	Y	200	193	0	24
						2	4	220	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
06	2040 N	1898	-0-	-142	-0-	194	1	1416	3	Y	229	231	0	29
						36	4	252	9					
07	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	173	1	1522	3	Y	252	254	0	27
						20	4	277	9					
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	184	1	1511	3	Y	220	224	0	23
						9	4	242	9					
09	0	1923	-0-	1923	1923	176	1	1536	3	Y	192	192	0	23
						211	9							
10	0	2108	-0-	2108	4031	167	1	1735	3	Y	187	194	0	16
						206	9							
11	0	2215	-0-	2215	6246	141	1	1782	3	Y	264	247	0	33
						2	4	290	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
06	4170 X	3194	-0-	-976	-0-	468	1	2265	3	Y	419	357	0	68
						461	9							
07	4309 X	3051	-0-	-1258	-0-	547	1	2125	3	Y	342	387	0	23
						3	4	376	9					
08	3751 X	2601	-0-	-1150	-0-	546	1	1843	3	Y	192	195	0	20
						1	4	211	9					
09	0	2060	-0-	2060	2060	380	1	1386	3	Y	267	263	0	24
						294	9							
10	0	2475	-0-	2475	4535	480	1	1664	3	Y	300	297	0	27
						1	4	330	9					
11	0	2339	-0-	2339	6874	475	1	1603	3	Y	235	243	0	19
						2	4	259	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																													
BRISCOE CHUPADERA RANCH																													
WELL #: 19H															RRCID -> 271299														
COMPL. DATE 05/15/2013															TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	712	1	446	9	3444	3	Y	405	344	0	8	1		66									
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	777	1	4	4	3014	3	Y	298	338	0				26									
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	782	1	1	4	2639	3	Y	204	207	0				23									
09	0		3699	-0-	3699	3699	712	1	1	4	2598	3	Y	353	346	0				30									
10	0		3830	-0-	3830	7529	766	1	1	4	2650	3	Y	375	372	0				33									
11	0		3086	-0-	3086	10615	639	1	1	4	2152	3	Y	266	274	0				25									
							2	4			293	9																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																													
WELL #: 20H																													
RRCID -> 271300																													
COMPL. DATE 05/20/2013																													
TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965																													
06	2520	X	1740	-0-	-780	-0-	248	1	293	9	1199	3	Y	266	227	0	7	1		49									
07	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	321	1	2	4	1245	3	Y	305	334	0				20									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	323	1	245	9	1088	3	Y	223	226	0				17									
09	0		1588	-0-	1588	1588	262	1	373	9	953	3	Y	339	334	0				22									
10	0		1674	-0-	1674	3262	314	1	275	9	1085	3	Y	250	249	0				23									
11	0		1853	-0-	1853	5115	373	1	1	4	1255	3	Y	204	210	0				17									
											224	9																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																													
WELL #: 21H																													
RRCID -> 271303																													
COMPL. DATE 05/20/2013																													
TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915																													
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	241	1	286	9	1165	3	Y	260	222	0	5	1		40									
07	1674	X	1193	-0-	-481	-0-	148	1	1	4	576	3	Y	425	447	0				18									
08	1767	X	1172	-0-	-595	-0-	130	1	603	9	439	3	Y	548	549	0				17									
09	0		2345	-0-	2345	2345	423	1	378	9	1544	3	Y	344	341	0				20									
10	0		1926	-0-	1926	4271	346	1	383	9	1197	3	Y	348	345	0				23									
11	0		3321	-0-	3321	7592	655	1	2	4	2207	3	Y	415	420	0				18									
											457	9																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																													
WELL #: 22H																													
RRCID -> 271304																													
COMPL. DATE 05/22/2013																													
TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926																													
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	643	1	345	9	3109	3	Y	314	267	0	7	1		58									
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	622	1	3	4	2412	3	Y	456	488	0				26									
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	656	1	1	4	502	9	Y	375	378	0				23									
09	0		2446	-0-	2446	2446	460	1	311	9	1675	3	Y	283	280	0				26									
10	0		2640	-0-	2640	5086	520	1	1	4	1803	3	Y	287	285	0				28									
11	0		1112	-0-	1112	6198	219	1	1	4	740	3	Y	138	146	0				20									
											152	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1680 X	914	-0-	-766	-0-	164 1	689 3	61 9		Y	55	56 0		8
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	438 1	1866 3	2 4		Y	204	200 0		12
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	678 1	2178 3	1 4		Y	-0-	12 0		-0-
09	0	2947	-0-	2947	2947	496 1	2149 3	9 4		Y	266	232 0		34
10	0	2296	-0-	2296	5243	377 1	1795 3	11 4		Y	103	117 0		20
11	0	2894	-0-	2894	8137	515 1	2150 3	1 4		Y	207	159 0	34 1	34
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
06	3000 N	1577	-0-	-1423	452	219 1	1060 3	298 9		Y	271	230 0	7 1	53
07	1792 N	1340	-0-	-452	-0-	218 1	847 3	1 4		Y	249	280 0		22
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	228 1	768 3	195 9		Y	177	179 0		20
09	0	498	-0-	498	498	94 1	342 3	62 9		Y	56	56 0		20
10	0	491	-0-	491	989	96 1	331 3	64 9		Y	58	57 0		21
11	0	1136	-0-	1136	2125	197 1	664 3	1 4		Y	249	252 0		18
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	76 1	3283 3	3 4		Y	306	305 0		16
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	88 1	3466 3	1 4		Y	339	336 0		19
08	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	72 1	2886 3	1 4		Y	306	303 0		22
09	0	3104	-0-	3104	3104	67 1	2722 3	1 4		Y	285	290 0		17
10	0	2989	-0-	2989	6093	65 1	2593 3	331 9		Y	301	302 0		16
11	0	2932	-0-	2932	9025	64 1	2542 3	1 4		Y	295	294 0		17
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
06	4680 X	4607	-0-	-73	-0-	92 1	4007 3	4 4		Y	458	456 0		15
07	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	118 1	4642 3	1 4		Y	494	490 0		19
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	114 1	4578 3	1 4		Y	438	434 0		23
09	0	5070	-0-	5070	5070	110 1	4462 3	1 4		Y	452	458 0		17
10	0	4962	-0-	4962	10032	111 1	4404 3	447 9		Y	406	408 0		15
11	0	4709	-0-	4709	14741	105 1	4178 3	2 4		Y	385	384 0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6030 X	5378	-0-	-652	-0-	109	1	4700	3	Y	514	511	0	21	
						4	4	565	9						
07	5890 X	5149	-0-	-741	-0-	114	1	4480	3	Y	504	501	0	24	
						1	4	554	9						
08	5890 X	5583	-0-	-307	-0-	121	1	4826	3	Y	577	569	0	32	
						1	4	635	9						
09	0	5179	-0-	5179	5179	108	1	4384	3	Y	624	631	0	25	
						1	4	686	9						
10	0	5394	-0-	5394	10573	116	1	4593	3	Y	623	624	0	24	
						685	9								
11	0	5511	-0-	5511	16084	119	1	4690	3	Y	636	633	0	27	
						2	4	700	9						
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870	
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	350	1	4295	3	Y	358	358	0	20	
						394	9								
07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	337	1	4051	3	Y	301	306	0	15	
						331	9								
08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	433	1	3409	3	Y	616	605	0	26	
						678	9								
09	0	4306	-0-	4306	4306	410	1	3259	3	Y	578	573	0	31	
						1	4	636	9						
10	0	3878	-0-	3878	8184	358	1	2974	3	Y	495	499	0	27	
						1	4	545	9						
11	0	4977	-0-	4977	13161	459	1	3868	3	Y	589	590	0	26	
						2	4	648	9						
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571	
06	3000 N	3739	-0-	739	1378	256	1	3142	3	Y	310	308	0	18	
						341	9								
07	3100 N	4115	-0-	1015	2393	297	1	3562	3	Y	233	239	0	12	
						256	9								
08	5577 X	3184	-0-	-2393	-0-	311	1	2448	3	Y	386	381	0	17	
						425	9								
09	0	3018	-0-	3018	3018	292	1	2315	3	Y	374	371	0	20	
						411	9								
10	0	3354	-0-	3354	6372	310	1	2579	3	Y	422	420	0	22	
						1	4	464	9						
11	0	3514	-0-	3514	9886	327	1	2748	3	Y	398	403	0	17	
						1	4	438	9						
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823	
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	314	1	3854	3	Y	399	397	0	18	
						439	9								
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	327	1	3934	3	Y	289	297	0	10	
						318	9								
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	364	1	2864	3	Y	522	514	0	18	
						574	9								
09	0	4110	-0-	4110	4110	391	1	3112	3	Y	551	544	0	25	
						1	4	606	9						
10	0	3806	-0-	3806	7916	345	1	2870	3	Y	536	537	0	24	
						1	4	590	9						
11	0	4100	-0-	4100	12016	373	1	3133	3	Y	539	543	0	20	
						1	4	593	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	150 1	6495 3	Y	744	739	0			36	
07	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	6 4	818 9								
08	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	159 1	6268 3	Y	780	773	0			43	
09	0	5584	-0-	5584	5584	2 4	858 9								
10	0	5329	-0-	5329	10913	204 1	8167 3	Y	769	760	0			52	
11	0	6614	-0-	6614	17527	2 4	846 9								
						118 1	4766 3	Y	635	647	0			40	
						1 4	699 9								
						113 1	4492 3	Y	658	659	0			39	
						724 9									
						140 1	5519 3	Y	866	860	0			45	
						2 4	953 9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671															
06	6690 X	6687	-0-	-3	-0-	131 1	5660 3	Y	810	806	0			35	
07	6386 X	5853	-0-	-533	-0-	5 4	891 9								
08	6386 X	5830	-0-	-556	-0-	127 1	5006 3	Y	654	650	0			39	
09	0	6185	-0-	6185	6185	1 4	719 9								
10	0	5855	-0-	5855	12040	124 1	4960 3	Y	677	669	0			47	
11	0	4162	-0-	4162	16202	1 4	745 9								
						128 1	5196 3	Y	782	791	0			38	
						1 4	860 9								
						123 1	4872 3	Y	782	784	0			36	
						860 9									
						86 1	3364 3	Y	646	645	0			37	
						1 4	711 9								
DIAMOND H STATE															
WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030															
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	74 1	705 3	Y	285	283	0			17	
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	7 4	314 9								
08	1178 X	1041	-0-	-137	-0-	86 1	875 3	Y	405	406	0			16	
09	0	1082	-0-	1082	1082	2 4	446 9								
10	0	1212	-0-	1212	2294	70 1	655 3	Y	286	284	0			18	
11	0	835	-0-	835	3129	1 4	315 9								
						77 1	717 3	Y	262	266	0			14	
						288 9									
						100 1	842 3	Y	245	245	0			14	
						270 9									
						63 1	522 3	Y	227	225	0			16	
						250 9									
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479															
06	4050 X	3842	-0-	-208	-0-	76 1	3286 3	Y	434	432	0			17	
07	4650 X	3425	-0-	-1225	-0-	3 4	477 9								
08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	71 1	2825 3	Y	480	476	0			21	
09	0	5785	-0-	5785	5785	1 4	528 9								
10	0	5135	-0-	5135	10920	110 1	4414 3	Y	462	457	0			26	
11	0	4475	-0-	4475	15395	1 4	508 9								
						126 1	5098 3	Y	509	515	0			20	
						1 4	560 9								
						115 1	4535 3	Y	441	443	0			18	
						485 9									
						93 1	3652 3	Y	663	657	0			24	
						1 4	729 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5250 X	4358	-0-	-892	-0-		85	1 4	3687	3 9	Y	529	527	0		19
07	4681 X	4369	-0-	-312	-0-		92	1 4	3640	3 9	Y	578	573	0		24
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-		136	1 4	5436	3 9	Y	562	556	0		30
09	0	6505	-0-	6505	6505		142	1 4	5748	3 9	Y	558	566	0		22
10	0	6894	-0-	6894	13399		156	1 4	614	9	Y	519	521	0		20
11	0	4128	-0-	4128	17527		571	9	6167	3	Y	519	521	0		20
							85	1 4	3331	3 9	Y	646	642	0		24
							1	4	711	9						
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928		
06	2970 X	2721	-0-	-249	-0-		17	1 4	2600	3 9	Y	92	108	1		69
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		24	1 4	2961	3 9	Y	62	86	1		45
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		17	4	68	9						
09	0	2964	-0-	2964	2964		42	1 9	2920	3	Y	79	58	1		66
10	0	3037	-0-	3037	6001		87	9								
11	0	2854	-0-	2854	8855		41	1 9	2826	3	Y	88	95	1		59
							97	9								
							41	1 9	2893	3	Y	94	101	1		52
							103	9								
							25	1 9	2720	3	Y	99	69	1		82
							109	9								
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689		
06	3720 X	3665	-0-	-55	-0-		23	1 4	3553	3 9	Y	76	80	1		59
07	3503 X	3468	-0-	-35	-0-		5	4	84	9						
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		27	1 4	3341	3 9	Y	74	82	1		51
09	0	3380	-0-	3380	3380		19	4	81	9						
10	0	3417	-0-	3417	6797		50	1 9	3408	3	Y	91	62	1		80
11	0	3288	-0-	3288	10085		100	9								
							47	1 9	3246	3	Y	79	92	1		67
							87	9								
							46	1 9	3285	3	Y	78	90	1		55
							86	9								
							29	1 9	3181	3	Y	71	54	1		72
							78	9								
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740		
06	3360 X	3243	-0-	-117	-0-		20	1 4	3105	3 9	Y	104	120	1		81
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		4	4	114	9						
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		25	1 4	3240	3 9	Y	112	123	1		70
09	0	3319	-0-	3319	3319		19	4	123	9						
10	0	3269	-0-	3269	6588		46	1 9	3164	3	Y	121	85	1		106
11	0	2999	-0-	2999	9587		133	9								
							46	1 9	3157	3	Y	105	125	1		86
							116	9								
							44	1 9	3114	3	Y	101	119	1		68
							111	9								
							26	1 9	2868	3	Y	95	73	1		90
							105	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5550 X	5068	-0-	-482	-0-	33 1	4933 3	Y	87	100	1		73	
						6 4	96 9							
07	5363 X	5350	-0-	-13	-0-	41 1	5166 3	Y	103	108	1		68	
						30 4	113 9							
08	5363 X	5314	-0-	-49	-0-	75 1	5143 3	Y	87	67	1		88	
						96 9								
09	0	5200	-0-	5200	5200	74 1	5029 3	Y	88	101	1		75	
						97 9								
10	0	5376	-0-	5376	10576	73 1	5192 3	Y	101	108	1		68	
						111 9								
11	0	5201	-0-	5201	15777	46 1	5036 3	Y	108	76	1		100	
						119 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
06	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	49 1	7579 3	Y	113	134	1		86	
						10 4	124 9							
07	8184 X	7942	-0-	-242	-0-	60 1	7674 3	Y	148	151	1		83	
						45 4	163 9							
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	117 1	8088 3	Y	128	96	1		115	
						141 9								
09	0	7669	-0-	7669	7669	109 1	7429 3	Y	119	141	1		93	
						131 9								
10	0	7763	-0-	7763	15432	105 1	7520 3	Y	125	141	1		77	
						138 9								
11	0	7430	-0-	7430	22862	66 1	7217 3	Y	134	96	1		115	
						147 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
06	6360 X	5627	-0-	-733	-0-	109 1	4734 3	Y	708	704	0		28	
						5 4	779 9							
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	147 1	5829 3	Y	769	762	0		35	
						2 4	846 9							
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	154 1	6203 3	Y	703	696	0		42	
						2 4	773 9							
09	0	7258	-0-	7258	7258	158 1	6429 3	Y	608	619	0		31	
						2 4	669 9							
10	0	7462	-0-	7462	14720	167 1	6642 3	Y	593	595	0		29	
						1 4	652 9							
11	0	5009	-0-	5009	19729	104 1	4071 3	Y	757	752	0		34	
						1 4	833 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
06	5100 X	4780	-0-	-320	-0-	98 1	4246 3	Y	393	390	0		14	
						4 4	432 9							
07	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	149 1	5882 3	Y	434	430	0		18	
						2 4	477 9							
08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	130 1	5189 3	Y	432	428	0		22	
						1 4	475 9							
09	0	5097	-0-	5097	5097	114 1	4602 3	Y	345	352	0		15	
						1 4	380 9							
10	0	6426	-0-	6426	11523	149 1	5885 3	Y	356	357	0		14	
						392 9								
11	0	6403	-0-	6403	17926	149 1	5861 3	Y	355	353	0		16	
						2 4	391 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7380 X	7178	-0-	-202	-0-	149	1	6452	3	Y	519	515	0	16
07	7967 X	6568	-0-	-1399	-0-	6	4	571	9	Y	495	491	0	20
08	7967 X	5766	-0-	-2201	-0-	148	1	5873	3	Y	471	466	0	25
09	0	6761	-0-	6761	6761	2	4	545	9	Y	482	489	0	18
10	0	8019	-0-	8019	14780	128	1	5119	3	Y	457	459	0	16
11	0	5782	-0-	5782	20562	1	4	518	9	Y	486	484	0	18
						150	1	6080	3	Y				
						1	4	530	9	Y				
						184	1	7331	3	Y				
						1	4	503	9	Y				
						130	1	5115	3	Y				
						2	4	535	9	Y				
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
06	3000 N	2042	-0-	-958	693	18	1	1610	3	Y	373	369	0	24
07	2744 X	2051	-0-	-693	-0-	4	4	410	9	Y	403	402	0	25
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	15	1	1593	3	Y	405	400	0	30
09	0	2442	-0-	2442	2442	443	9	1781	3	Y	365	366	0	29
10	0	2282	-0-	2282	4724	18	1	2022	3	Y	398	404	0	23
11	0	3694	-0-	3694	8418	446	9	2819	3	Y	770	767	0	26
						402	9							
						16	1	1828	3	Y				
						438	9							
						28	1							
						847	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
06	3300 X	3195	-0-	-105	-0-	31	1	2742	3	Y	377	373	0	23
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	7	4	415	9	Y	435	434	0	24
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	27	1	2938	3	Y	379	375	0	28
09	0	3690	-0-	3690	3690	479	9	3162	3	Y	369	370	0	27
10	0	3821	-0-	3821	7511	31	1	417	9	Y	384	390	0	21
11	0	3062	-0-	3062	10573	1	4	3255	3	Y	368	366	0	23
						29	1							
						406	9							
						29	1							
						422	9							
						26	1							
						405	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
06	4170 X	3936	-0-	-234	-0-	38	1	3347	3	Y	494	489	0	35
07	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	8	4	543	9	Y	505	504	0	36
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	32	1	3447	3	Y	456	451	0	41
09	0	4645	-0-	4645	4645	556	9	3685	3	Y	476	477	0	40
10	0	4601	-0-	4601	9246	1	4	502	9	Y	491	499	0	32
11	0	6076	-0-	6076	15322	35	1	4085	3	Y	516	513	0	35
						1	4	524	9	Y				
						34	1	4027	3	Y				
						540	9							
						53	1	5454	3	Y				
						1	4	568	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	43	1	3795	3	Y	676	670	0	39
						9	4	744	9					
07	4526 X	3763	-0-	-763	-0-	30	1	3209	3	Y	476	475	0	40
						524	9							
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	42	1	4305	3	Y	521	515	0	46
						1	4	573	9					
09	0	5175	-0-	5175	5175	38	1	4419	3	Y	652	653	0	45
						1	4	717	9					
10	0	4866	-0-	4866	10041	36	1	4202	3	Y	571	581	0	35
						628	9							
11	0	4358	-0-	4358	14399	35	1	3586	3	Y	669	665	0	39
						1	4	736	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	25	1	2173	3	Y	356	353	0	19
						5	4	392	9					
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	21	1	2303	3	Y	313	312	0	20
						344	9							
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	3	Y	312	309	0	23
						343	9							
09	0	2831	-0-	2831	2831	22	1	2461	3	Y	316	316	0	23
						348	9							
10	0	2528	-0-	2528	5359	18	1	2149	3	Y	328	333	0	18
						361	9							
11	0	2634	-0-	2634	7993	22	1	2221	3	Y	355	353	0	20
						391	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
06	5580 X	5573	-0-	-7	-0-	110	1	4785	3	Y	612	610	0	25
						5	4	673	9					
07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	133	1	5281	3	Y	642	637	0	30
						2	4	706	9					
08	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	141	1	5615	3	Y	593	588	0	35
						1	4	652	9					
09	0	5558	-0-	5558	5558	120	1	4846	3	Y	537	546	0	26
						1	4	591	9					
10	0	5510	-0-	5510	11068	117	1	4649	3	Y	676	676	0	26
						744	9							
11	0	4893	-0-	4893	15961	104	1	4088	3	Y	636	634	0	28
						1	4	700	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
06	5490 X	5485	-0-	-5	-0-	111	1	4810	3	Y	508	505	0	25
						5	4	559	9					
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	131	1	5178	3	Y	518	514	0	29
						2	4	570	9					
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	126	1	5052	3	Y	547	540	0	36
						1	4	602	9					
09	0	6126	-0-	6126	6126	133	1	5392	3	Y	545	552	0	29
						1	4	600	9					
10	0	6201	-0-	6201	12327	137	1	5422	3	Y	584	585	0	28
						642	9							
11	0	5909	-0-	5909	18236	131	1	5160	3	Y	560	558	0	30
						2	4	616	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	109 1	4720 3	Y	468	466	0			21
07	5363 X	5282	-0-	-81	-0-	5 4	515 9							
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	120 1	4712 3	Y	408	405	0			24
09	0	5118	-0-	5118	5118	1 4	449 9							
10	0	5134	-0-	5134	10252	120 1	4804 3	Y	530	522	0			32
11	0	4875	-0-	4875	15127	1 4	583 9							
						109 1	4407 3	Y	546	553	0			25
						1 4	601 9							
						111 1	4385 3	Y	580	581	0			24
						638 9								
						106 1	4152 3	Y	560	558	0			26
						1 4	616 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
06	5610 X	5241	-0-	-369	-0-	106 1	4572 3	Y	508	505	0			24
07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	4 4	559 9							
08	5425 X	5216	-0-	-209	-0-	150 1	5914 3	Y	538	533	0			29
09	0	4677	-0-	4677	4677	2 4	592 9							
10	0	5782	-0-	5782	10459	113 1	4543 3	Y	508	503	0			34
11	0	5641	-0-	5641	16100	1 4	559 9							
						100 1	4039 3	Y	488	495	0			27
						1 4	537 9							
						131 1	5168 3	Y	439	442	0			24
						483 9								
						127 1	5014 3	Y	453	451	0			26
						2 4	498 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
06	7470 X	6487	-0-	-983	-0-	126 1	5462 3	Y	813	809	0			36
07	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	5 4	894 9							
08	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	166 1	6544 3	Y	854	847	0			43
09	0	7314	-0-	7314	7314	2 4	939 9							
10	0	7812	-0-	7812	15126	163 1	6547 3	Y	864	855	0			52
11	0	7402	-0-	7402	22528	2 4	950 9							
						153 1	6245 3	Y	831	843	0			40
						2 4	914 9							
						171 1	6772 3	Y	790	793	0			37
						869 9								
						163 1	6420 3	Y	743	741	0			39
						2 4	817 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
06	6450 X	5518	-0-	-932	-0-	50 1	4686 3	Y	706	760	0			26
07	6417 X	5683	-0-	-734	-0-	5 4	777 9							
08	6417 X	4845	-0-	-1572	-0-	42 1	4819 3	Y	747	731	0			42
09	0	4423	-0-	4423	4423	822 9								
10	0	4370	-0-	4370	8793	37 1	4090 3	Y	642	645	0			39
11	0	5052	-0-	5052	13845	12 4	706 9							
						38 1	3627 3	Y	684	684	0			39
						6 4	752 9							
						40 1	3662 3	Y	607	609	0			37
						668 9								
						46 1	4233 3	Y	703	690	0			50
						773 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 271595													COMPL. DATE 10/10/2013	
TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	63 1	5918 3	Y	821	837	0		31	
						6 4	903 9							
07	5921 X	5551	-0-	-370	-0-	42 1	4826 3	Y	620	613	0		38	
						1 4	682 9							
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	66 1	7217 3	Y	845	831	0		52	
						20 4	930 9							
09	0	7071	-0-	7071	7071	64 1	6088 3	Y	825	828	0		49	
						11 4	908 9							
10	0	7282	-0-	7282	14353	67 1	6229 3	Y	895	888	0		56	
						1 4	985 9							
11	0	8317	-0-	8317	22670	78 1	7213 3	Y	932	919	0		69	
						1 4	1025 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A													TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649	
WELL #: 4H RRCID -> 271596														
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	52 1	4834 3	Y	771	943	0		35	
						5 4	848 9							
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	45 1	5240 3	Y	789	777	0		47	
						1 4	868 9							
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	47 1	5102 3	Y	828	824	0		51	
						14 4	911 9							
09	0	5958	-0-	5958	5958	52 1	5004 3	Y	812	817	0		46	
						9 4	893 9							
10	0	5784	-0-	5784	11742	52 1	4820 3	Y	828	824	0		50	
						1 4	911 9							
11	0	7975	-0-	7975	19717	73 1	6800 3	Y	1001	980	0		71	
						1 4	1101 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A													TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699	
WELL #: 3H RRCID -> 271601														
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	47 1	4404 3	Y	700	676	0		24	
						4 4	770 9							
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	27 1	3062 3	Y	600	589	0		35	
						660 9								
08	3348 X	2421	-0-	-927	-0-	18 1	1986 3	Y	374	385	0		24	
						6 4	411 9							
09	0	2353	-0-	2353	2353	20 1	1898 3	Y	393	394	0		23	
						3 4	432 9							
10	0	4213	-0-	4213	6566	36 1	3302 3	Y	795	771	0		47	
						875 9								
11	0	1171	-0-	1171	7737	10 1	927 3	Y	213	242	0		18	
						234 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A													TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864	
WELL #: 5H RRCID -> 271604														
06	5940 X	5434	-0-	-506	-0-	50 1	4686 3	Y	630	655	0		22	
						5 4	693 9							
07	6541 X	6295	-0-	-246	-0-	46 1	5373 3	Y	795	773	0		44	
						1 4	875 9							
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	60 1	6553 3	Y	852	845	0		51	
						18 4	937 9							
09	0	7741	-0-	7741	7741	69 1	6637 3	Y	930	929	0		52	
						12 4	1023 9							
10	0	6573	-0-	6573	14314	60 1	5576 3	Y	851	851	0		52	
						1 4	936 9							
11	0	1480	-0-	1480	15794	14 1	1254 3	Y	193	228	0		17	
						212 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	43 1	4010 3	Y	638	636	0		22		
						4 4	702 9								
07	6758 X	4226	-0-	-2532	-0-	30 1	3415 3	Y	710	692	0		40		
						781 9									
08	6169 X	3963	-0-	-2206	-0-	29 1	3186 3	Y	672	671	0		41		
						9 4	739 9								
09	0	1956	-0-	1956	1956	17 1	1589 3	Y	315	337	0		19		
						3 4	347 9								
10	0	4952	-0-	4952	6908	44 1	4098 3	Y	735	711	0		43		
						1 4	809 9								
11	0	5289	-0-	5289	12197	48 1	4440 3	Y	728	719	0		52		
						801 9									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865															
06	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	79 1	7404 3	Y	1156	1231	0		39		
						8 4	1272 9								
07	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	63 1	7320 3	Y	1151	1128	0		62		
						1 4	1266 9								
08	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	71 1	7771 3	Y	1248	1238	0		72		
						22 4	1373 9								
09	0	8849	-0-	8849	8849	78 1	7426 3	Y	1211	1218	0		65		
						13 4	1332 9								
10	0	8754	-0-	8754	17603	79 1	7336 3	Y	1216	1212	0		69		
						1 4	1338 9								
11	0	9295	-0-	9295	26898	85 1	7841 3	Y	1244	1229	0		84		
						1 4	1368 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094															
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	323 1	4240 3	Y	655	655	0		4		
						22 4	721 9								
07	5518 X	5291	-0-	-227	-0-	287 1	4273 3	Y	661	660	0		5		
						4 4	727 9								
08	5518 X	5197	-0-	-321	-0-	141 1	4298 3	Y	685	683	0		7		
						4 4	754 9								
09	0	5048	-0-	5048	5048	135 1	4211 3	Y	637	638	0		6		
						1 4	701 9								
10	0	5012	-0-	5012	10060	149 1	4188 3	Y	613	613	0		6		
						1 4	674 9								
11	0	3675	-0-	3675	13735	171 1	2831 3	Y	611	606	0		11		
						1 4	672 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929															
06	5010 X	3452	-0-	-1558	-0-	204 1	2672 3	Y	511	514	0		7		
						14 4	562 9								
07	5177 X	4377	-0-	-800	-0-	237 1	3517 3	Y	564	563	0		8		
						3 4	620 9								
08	5270 X	4352	-0-	-918	-0-	122 1	3749 3	Y	434	435	0		7		
						4 4	477 9								
09	0	4721	-0-	4721	4721	131 1	4063 3	Y	479	478	0		8		
						527 9									
10	0	5479	-0-	5479	10200	167 1	4685 3	Y	569	568	0		9		
						1 4	626 9								
11	0	2154	-0-	2154	12354	101 1	1658 3	Y	359	360	0		8		
						395 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 271642															
COMPL. DATE 08/12/2013															
TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	164	1	2146	3	Y	528	527	0	7	
						11	4	581	9						
07	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	132	1	1970	3	Y	493	493	0	7	
						2	4	542	9						
08	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	69	1	2113	3	Y	532	530	0	9	
						2	4	585	9						
09	0	2411	-0-	2411	2411	60	1	1847	3	Y	458	460	0	7	
						504	9								
10	0	1922	-0-	1922	4333	51	1	1425	3	Y	405	406	0	6	
						446	9								
11	0	1725	-0-	1725	6058	72	1	1187	3	Y	424	421	0	9	
						466	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 271645															
COMPL. DATE 08/12/2013															
TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498															
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	276	1	3622	3	Y	596	596	0	5	
						19	4	656	9						
07	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	242	1	3600	3	Y	600	600	0	5	
						3	4	660	9						
08	4681 X	4276	-0-	-405	-0-	113	1	3480	3	Y	617	615	0	7	
						4	4	679	9						
09	0	3642	-0-	3642	3642	96	1	2968	3	Y	525	527	0	5	
						578	9								
10	0	4520	-0-	4520	8162	131	1	3665	3	Y	657	655	0	7	
						1	4	723	9						
11	0	3302	-0-	3302	11464	149	1	2471	3	Y	619	615	0	11	
						1	4	681	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 271646															
COMPL. DATE 08/12/2013															
TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318															
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	267	1	3505	3	Y	580	581	0	7	
						18	4	638	9						
07	5239 X	4768	-0-	-471	-0-	260	1	3857	3	Y	589	588	0	8	
						3	4	648	9						
08	5239 X	4450	-0-	-789	-0-	121	1	3724	3	Y	546	546	0	8	
						4	4	601	9						
09	0	4437	-0-	4437	4437	120	1	3700	3	Y	561	561	0	8	
						617	9								
10	0	4354	-0-	4354	8791	128	1	3608	3	Y	561	562	0	7	
						1	4	617	9						
11	0	4440	-0-	4440	13231	218	1	3605	3	Y	560	556	0	11	
						1	4	616	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 271648															
COMPL. DATE 08/07/2013															
TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163															
06	8100 X	7609	-0-	-491	-0-	486	1	6374	3	Y	651	651	0	12	
						33	4	716	9						
07	7719 X	7151	-0-	-568	-0-	402	1	5965	3	Y	708	707	0	13	
						5	4	779	9						
08	7378 X	6674	-0-	-704	-0-	188	1	5756	3	Y	658	657	0	14	
						6	4	724	9						
09	0	6365	-0-	6365	6365	176	1	5470	3	Y	653	654	0	13	
						1	4	718	9						
10	0	5999	-0-	5999	12364	183	1	5129	3	Y	624	625	0	12	
						1	4	686	9						
11	0	6461	-0-	6461	18825	328	1	5409	3	Y	657	651	0	18	
						1	4	723	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
											PROD	AMT	CODE		
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	3	Y	666	666	0	17	
						18	4	733	9						
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	280	1	4158	3	Y	659	659	0	17	
						4	4	725	9						
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	129	1	3947	3	Y	605	604	0	18	
						4	4	666	9						
09	0	3563	-0-	3563	3563	94	1	2898	3	Y	519	521	0	16	
						571	9								
10	0	2026	-0-	2026	5589	58	1	1626	3	Y	311	315	0	12	
						342	9								
11	0	4050	-0-	4050	9639	193	1	3186	3	Y	609	599	0	22	
						1	4	670	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8191 PERF. 8905 - 14598	
WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598															
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	249	1	3263	3	Y	514	513	0	8	
						17	4	565	9						
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	265	1	3942	3	Y	526	525	0	9	
						4	4	579	9						
08	4216 X	3893	-0-	-323	-0-	107	1	3273	3	Y	464	464	0	9	
						3	4	510	9						
09	0	3569	-0-	3569	3569	95	1	2932	3	Y	493	493	0	9	
						542	9								
10	0	2817	-0-	2817	6386	81	1	2268	3	Y	425	426	0	8	
						468	9								
11	0	2904	-0-	2904	9290	132	1	2184	3	Y	534	528	0	14	
						1	4	587	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8115 PERF. 9161 - 14396	
WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396															
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	290	1	3807	3	Y	457	457	0	6	
						20	4	503	9						
07	4991 X	3142	-0-	-1849	-0-	183	1	2717	3	Y	218	221	0	3	
						2	4	240	9						
08	4991 X	4375	-0-	-616	-0-	122	1	3752	3	Y	452	447	0	8	
						4	4	497	9						
09	0	4285	-0-	4285	4285	119	1	3693	3	Y	430	430	0	8	
						473	9								
10	0	4288	-0-	4288	8573	131	1	3677	3	Y	435	436	0	7	
						1	4	479	9						
11	0	3325	-0-	3325	11898	169	1	2792	3	Y	330	329	0	8	
						1	4	363	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8131 PERF. 9405 - 14297	
WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297															
06	4710 X	4685	-0-	-25	-0-	289	1	3777	3	Y	545	544	0	9	
						19	4	600	9						
07	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	231	1	3427	3	Y	617	615	0	11	
						3	4	679	9						
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	105	1	3209	3	Y	559	558	0	12	
						3	4	615	9						
09	0	3623	-0-	3623	3623	97	1	3000	3	Y	478	480	0	10	
						526	9								
10	0	3420	-0-	3420	7043	101	1	2817	3	Y	456	457	0	9	
						502	9								
11	0	2882	-0-	2882	9925	140	1	2327	3	Y	376	375	0	10	
						1	4	414	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE COCHINA EAST RANCH				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	39H	RRCID ->	271656	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL	DEPTH	8133	PERF.	9676 - 13275		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	2777	-0-	-1423	-0-	178	12 1	2335	3 4	Y	229	230	0			6
07	4340 X	3282	-0-	-1058	-0-	185	3 1	2763	3 4	Y	301	300	0			7
08	4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	94	3 1	2892	3 4	Y	307	306	0			8
09	0	3080	-0-	3080	3080	87	3 1	2684	3 4	Y	281	281	0			8
10	0	3106	-0-	3106	6186	309	9 1	2695	3 4	Y	285	286	0			7
11	0	2291	-0-	2291	8477	314	9 1	1946	3 4	Y	206	206	0			7
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	271665	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017		
06	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	8	10 1	2664	3 9	Y	73	73	0			17
07	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	10	8 1	2857	3 9	Y	80	81	0			16
08	2976 X	2416	-0-	-560	-0-	7	6 1	2340	3 9	Y	63	62	0			17
09	0	2900	-0-	2900	2900	9	9 1	2796	3 9	Y	86	83	0			20
10	0	2977	-0-	2977	5877	95	12 1	2860	3 9	Y	95	96	0			19
11	0	2698	-0-	2698	8575	105	13 1	2588	3 9	Y	88	87	0			20
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	271666	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	8186	PERF.	8610 - 15407		
06	5070 X	4908	-0-	-162	-0-	14	31 1	4575	3 9	Y	290	290	0			16
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	18	18 1	5115	3 9	Y	355	356	0			15
08	5146 X	5120	-0-	-26	-0-	391	15 1	4772	3 9	Y	303	305	0			13
09	0	5240	-0-	5240	5240	333	16 1	4840	3 9	Y	349	340	0			22
10	0	5310	-0-	5310	10550	384	21 1	4916	3 9	Y	339	344	0			17
11	0	4909	-0-	4909	15459	373	23 1	4555	3 9	Y	301	301	0			17
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	271667	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	8199	PERF.	8696 - 15386		
06	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	15	30 1	4940	3 9	Y	273	273	0			14
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	18	32 1	4941	3 9	Y	299	301	0			12
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	16	33 1	4988	3 9	Y	306	306	0			12
09	0	5479	-0-	5479	5479	337	16 1	5122	3 9	Y	310	302	0			20
10	0	5177	-0-	5177	10656	341	21 1	4824	3 9	Y	302	306	0			16
11	0	4022	-0-	4022	14678	332	19 1	3739	3 9	Y	240	241	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10020 X	6181	-0-	-3839	-0-	18	1	5758	3	Y	368	370	0		25
07	7533 X	5164	-0-	-2369	-0-	405	9	4857	3	Y	264	271	0		18
08	7533 X	5498	-0-	-2035	-0-	17	1	5175	3	Y	278	279	0		17
09	0	6229	-0-	6229	6229	290	9	5792	3	Y	380	369	0		28
10	0	10402	-0-	10402	16631	17	1	9643	3	Y	653	654	0		27
11	0	13077	-0-	13077	29708	306	9	12236	3	Y	709	708	0		28
						418	9	780	9						
						19	1								
						40	1								
						1	4								
						60	1								
						1	4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600	
06	7440 X	7113	-0-	-327	-0-	20	1	6447	3	Y	587	588	0		34
07	6758 X	3607	-0-	-3151	-0-	646	9	3257	3	Y	307	318	0		23
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	12	1	6563	3	Y	678	674	0		27
09	0	7233	-0-	7233	7233	338	9	6529	3	Y	621	606	0		42
10	0	7454	-0-	7454	14687	21	1	6763	3	Y	602	611	0		33
11	0	7095	-0-	7095	21782	746	9	6379	3	Y	622	622	0		33
						20	1								
						1	4								
						29	1								
						662	9								
						32	1								
						684	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154	
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	16	1	4973	3	Y	343	342	0		18
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	377	9	5074	3	Y	351	354	0		15
08	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	18	1	5159	3	Y	345	346	0		14
09	0	5173	-0-	5173	5173	386	9	4792	3	Y	333	325	0		22
10	0	5400	-0-	5400	10573	17	1	5025	3	Y	322	327	0		17
11	0	5176	-0-	5176	15749	380	9	4781	3	Y	337	337	0		17
						15	1								
						366	9								
						21	1								
						354	9								
						24	1								
						371	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	40H	RRCID ->	271679	COMPL.	DATE 09/19/2013	TOTAL	DEPTH	8163	PERF.	8818	-	15285	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	7170 X	7167	-0-	-3	-0-			21 395	1 9	6751	3	Y	359	359	0	22	
07	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-			25 402	1 9	6911	3	Y	365	368	0	19	
08	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-			23 387	1 9	7008	3	Y	352	354	0	17	
09	0	6989	-0-	6989	6989			20 1	4 9	6571	3	Y	361	352	0	26	
10	0	7288	-0-	7288	14277			29 1	9 9	6856	3	Y	366	371	0	21	
11	0	6795	-0-	6795	21072			403 32	9 1	6352	3	Y	374	374	0	21	
								411 9									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	271686	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	7997	PERF.	9078	-	15283	
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-			67 1	4 9	5500	3	Y	622	640	0	44	
07	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-			71 1	9 9	5693	3	Y	628	630	0	42	
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-			691 75	9 1	5643	3	Y	627	620	0	49	
09	0	5802	-0-	5802	5802			690 72	9 1	5078	3	Y	593	588	0	54	
10	0	6545	-0-	6545	12347			652 80	9 1	5763	3	Y	638	644	0	48	
11	0	6136	-0-	6136	18483			702 72	9 1	5341	3	Y	657	662	0	43	
								723 9									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	271687	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	9065	-	15084	
06	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-			84 1	4 9	6874	3	Y	672	685	0	51	
07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-			89 1	9 9	7069	3	Y	690	690	0	51	
08	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-			759 96	9 1	7237	3	Y	703	695	0	59	
09	0	10537	-0-	10537	10537			1 134	4 1	773 9370	9 3	Y	939	911	0	87	
10	0	7807	-0-	7807	18344			1033 97	9 1	6989	3	Y	655	687	0	55	
11	0	7363	-0-	7363	25707			721 88	9 1	6551	3	Y	658	666	0	47	
								724 9									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	271704	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	7982	PERF.	8868	-	14767	
06	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-			88 1	4 9	7232	3	Y	821	835	0	47	
07	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-			92 1	9 9	7333	3	Y	843	842	0	48	
08	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-			927 97	9 1	7270	3	Y	839	830	0	57	
09	0	7550	-0-	7550	7550			923 93	9 1	6552	3	Y	823	814	0	66	
10	0	8262	-0-	8262	15812			905 101	9 1	7239	3	Y	838	848	0	56	
11	0	7855	-0-	7855	23667			922 92	9 1	6861	3	Y	820	830	0	46	
								902 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 271705													COMPL. DATE 09/24/2013	
TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	76 1	6260 3	Y	707	720 0			46	
						1 4	778 9							
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	83 1	6574 3	Y	756	754 0			48	
						832 9								
08	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	85 1	6323 3	Y	722	715 0			55	
						794 9								
09	0	6523	-0-	6523	6523	81 1	5688 3	Y	685	680 0			60	
						754 9								
10	0	7228	-0-	7228	13751	89 1	6360 3	Y	708	717 0			51	
						779 9								
11	0	7184	-0-	7184	20935	85 1	6276 3	Y	748	752 0			47	
						823 9								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													8020 PERF. 8708 - 14585	
WELL #: 5H RRCID -> 271706													COMPL. DATE 09/24/2013	
TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
06	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	89 1	7263 3	Y	974	992 0			66	
						1 4	1071 9							
07	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	98 1	7788 3	Y	1018	1016 0			68	
						1120 9								
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	98 1	7348 3	Y	962	954 0			76	
						1058 9								
09	0	7636	-0-	7636	7636	94 1	6560 3	Y	893	887 0			82	
						982 9								
10	0	8705	-0-	8705	16341	105 1	7531 3	Y	972	979 0			75	
						1069 9								
11	0	8251	-0-	8251	24592	96 1	7113 3	Y	947	958 0			64	
						1042 9								

BRISCOE THON UNIT													7706 PERF. 9258 - 14732	
WELL #: 1H RRCID -> 271708													COMPL. DATE 02/05/2014	
TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
06	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	42 1	7403 3	Y	1131	1189 1			152	
						6 4	1244 9							
07	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	38 1	7271 3	Y	1109	1096 1			165	
						2 4	1220 9							
08	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	50 1	7515 3	Y	1196	1232 1			129	
						2 4	1316 9							
09	0	8332	-0-	8332	8332	47 1	7028 3	Y	1141	1152 1			118	
						2 4	1255 9							
10	0	9102	-0-	9102	17434	54 1	7720 3	Y	1205	1186 1			137	
						2 4	1326 9							
11	0	8359	-0-	8359	25793	48 1	7026 3	Y	1167	1116 1			188	
						1 4	1284 9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													8053 PERF. 8844 - 14873	
WELL #: 6H RRCID -> 271709													COMPL. DATE 09/24/2013	
TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
06	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	88 1	7214 3	Y	905	922 0			70	
						1 4	996 9							
07	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	87 1	6969 3	Y	931	930 0			71	
						1024 9								
08	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	95 1	7122 3	Y	949	936 0			84	
						1044 9								
09	0	7328	-0-	7328	7328	90 1	6283 3	Y	868	864 0			88	
						955 9								
10	0	7959	-0-	7959	15287	96 1	6903 3	Y	873	885 0			76	
						960 9								
11	0	7871	-0-	7871	23158	91 1	6769 3	Y	919	925 0			70	
						1011 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	214	1	3048	3	Y	468	466	0	22
						515	9							
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	204	1	3012	3	Y	461	457	0	26
						507	9							
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	184	1	2907	3	Y	459	461	0	24
						2	4	505	9					
09	0	3486	-0-	3486	3486	198	1	2803	3	Y	441	445	0	20
						485	9							
10	0	3887	-0-	3887	7373	229	1	3099	3	Y	508	503	0	25
						559	9							
11	0	3222	-0-	3222	10595	207	1	2544	3	Y	428	419	0	34
						471	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
06	3840 X	3044	-0-	-796	-0-	177	1	2515	3	Y	320	319	0	23
						352	9							
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2205	3	Y	332	329	0	26
						365	9							
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	3	Y	361	362	0	25
						1	4	397	9					
09	0	2960	-0-	2960	2960	170	1	2404	3	Y	351	354	0	22
						386	9							
10	0	2976	-0-	2976	5936	177	1	2388	3	Y	374	370	0	26
						411	9							
11	0	2604	-0-	2604	8540	168	1	2069	3	Y	334	327	0	33
						367	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	3	Y	361	360	0	26
						397	9							
07	4123 X	4040	-0-	-83	-0-	230	1	3400	3	Y	373	370	0	29
						410	9							
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	233	1	3668	3	Y	364	365	0	28
						2	4	400	9					
09	0	4562	-0-	4562	4562	274	1	3880	3	Y	371	375	0	24
						408	9							
10	0	3821	-0-	3821	8383	236	1	3200	3	Y	350	346	0	28
						385	9							
11	0	2591	-0-	2591	10974	172	1	2112	3	Y	279	273	0	34
						307	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
06	3000 N	3384	-0-	384	711	189	1	2694	3	Y	455	454	0	28
						501	9							
07	3100 N	4761	-0-	1661	2372	268	1	3968	3	Y	476	472	0	32
						1	4	524	9					
08	4974 X	2602	-0-	-2372	-0-	125	1	1970	3	Y	460	462	0	30
						1	4	506	9					
09	0	2588	-0-	2588	2588	137	1	1946	3	Y	459	463	0	26
						505	9							
10	0	2550	-0-	2550	5138	140	1	1893	3	Y	470	466	0	30
						517	9							
11	0	2527	-0-	2527	7665	152	1	1868	3	Y	461	452	0	39
						507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	29 1	5023 3	Y	648	687 1			85		
						4 4	713 9								
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	27 1	5328 3	Y	678	666 1			97		
						2 4	746 9								
08	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	34 1	5083 3	Y	647	676 1			68		
						2 4	712 9								
09	0	5756	-0-	5756	5756	34 1	5010 3	Y	646	650 1			64		
						1 4	711 9								
10	0	5908	-0-	5908	11664	36 1	5155 3	Y	650	642 1			72		
						2 4	715 9								
11	0	5554	-0-	5554	17218	32 1	4817 3	Y	640	612 1			100		
						1 4	704 9								
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770															
06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	28 1	4879 3	Y	546	577 1			63		
						4 4	601 9								
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	26 1	4927 3	Y	532	526 1			69		
						1 4	585 9								
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	30 1	4648 3	Y	554	572 1			51		
						2 4	609 9								
09	0	4815	-0-	4815	4815	28 1	4261 3	Y	477	487 1			41		
						1 4	525 9								
10	0	5378	-0-	5378	10193	34 1	4760 3	Y	530	520 1			51		
						1 4	583 9								
11	0	4739	-0-	4739	14932	28 1	4160 3	Y	500	480 1			71		
						1 4	550 9								
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116															
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	49 1	8329 3	Y	848	898 1			101		
						6 4	933 9								
07	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	47 1	8861 3	Y	936	913 1			124		
						2 4	1030 9								
08	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	55 1	8261 3	Y	881	922 1			83		
						3 4	969 9								
09	0	8897	-0-	8897	8897	53 1	7866 3	Y	887	892 1			78		
						2 4	976 9								
10	0	9115	-0-	9115	18012	57 1	8104 3	Y	865	856 1			87		
						2 4	952 9								
11	0	9178	-0-	9178	27190	55 1	8147 3	Y	885	842 1			130		
						2 4	974 9								
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	1059	-0-	1059	1059	7 1	1052 3	Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1059			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1059			Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	236	1	3356	3	Y	486	484	0	23
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	535	9	3215	3	Y	474	470	0	27
08	4743 X	3993	-0-	-750	-0-	218	1	3259	3	Y	477	478	0	26
09	0	3371	-0-	3371	3371	521	9	2707	3	Y	430	434	0	22
10	0	3268	-0-	3268	6639	207	1	2602	3	Y	431	427	0	26
11	0	3063	-0-	3063	9702	2	4	2420	3	Y	405	396	0	35
						191	1							
						473	9							
						192	1							
						474	9							
						197	1							
						446	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144	
06	4140 X	3954	-0-	-186	-0-	224	1	3184	3	Y	496	495	0	25
07	4402 X	4163	-0-	-239	-0-	546	9	3488	3	Y	399	396	0	28
08	4402 X	4370	-0-	-32	-0-	235	1	439	9	Y	443	445	0	26
09	0	4819	-0-	4819	4819	1	4	3649	3	Y	530	534	0	22
10	0	4671	-0-	4671	9490	2	4	487	9	Y	532	527	0	27
11	0	4107	-0-	4107	13597	278	1	3957	3	Y	461	451	0	37
						1	4	583	9					
						281	1	3805	3	Y				
						585	9							
						270	1	3329	3	Y				
						1	4	507	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286	
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	310	1	4419	3	Y	589	587	0	31
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	1	4	648	9	Y	575	570	0	36
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	300	1	4449	3	Y	626	628	0	34
09	0	5530	-0-	5530	5530	1	4	633	9	Y	641	646	0	29
10	0	5632	-0-	5632	11162	293	1	4618	3	Y	675	669	0	35
11	0	5410	-0-	5410	16572	3	4	689	9	Y	661	647	0	49
						318	1	4507	3					
						705	9							
						336	1							
						743	9							
						351	1	4331	3	Y				
						1	4	727	9					
FOGMT													WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616	
06	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	107	1	7095	3	Y	1055	1047	0	78
07	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	1	4	1161	9	Y	1203	1171	0	110
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	187	1	6442	3	Y	1163	1172	0	101
09	0	3543	-0-	3543	3543	1	4	1323	9	Y	491	551	0	41
10	0	-0-	-0-	-0-	3543	100	1	5790	3	Y	-0-	41	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3543	1279	9			Y	-0-			-0-
						59	1							
						540	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	60	1	4023	3	Y	326	328	0	25	
						1	4	359	9						
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	116	1	4011	3	Y	362	353	0	34	
						1	4	398	9						
08	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	71	1	4088	3	Y	396	395	0	35	
						436	9								
09	0	4142	-0-	4142	4142	73	1	3639	3	Y	391	395	0	31	
						430	9								
10	0	3385	-0-	3385	7527	55	1	2971	3	Y	326	330	0	27	
						359	9								
11	0	4121	-0-	4121	11648	66	1	3605	3	Y	404	398	0	33	
						6	4	444	9						
FOGMT															
WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	41	1	2736	3	Y	175	179	0	16	
						193	9								
07	2728 X	2613	-0-	-115	-0-	68	1	2377	3	Y	152	151	0	17	
						1	4	167	9						
08	2728 X	2538	-0-	-190	-0-	40	1	2322	3	Y	160	160	0	17	
						176	9								
09	0	2435	-0-	2435	2435	44	1	2190	3	Y	183	183	0	17	
						201	9								
10	0	2604	-0-	2604	5039	43	1	2321	3	Y	218	214	0	21	
						240	9								
11	0	2200	-0-	2200	7239	35	1	1953	3	Y	189	190	0	20	
						4	4	208	9						
FOGMT															
WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
06	2760 X	1708	-0-	-1052	-0-	24	1	1563	3	Y	110	117	0	9	
						121	9								
07	2945 X	1057	-0-	-1888	-0-	27	1	938	3	Y	84	85	0	8	
						92	9								
08	3317 X	920	-0-	-2397	-0-	14	1	819	3	Y	79	80	0	7	
						87	9								
09	0	856	-0-	856	856	15	1	753	3	Y	80	81	0	6	
						88	9								
10	0	823	-0-	823	1679	13	1	723	3	Y	79	79	0	6	
						87	9								
11	0	706	-0-	706	2385	11	1	619	3	Y	68	68	0	6	
						1	4	75	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408															
06	1590 N	898	-0-	-692	-0-	58	1	826	3	Y	13	13	0	2	
						14	9								
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1459	3	Y	35	35	0	2	
						39	9								
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	92	1	1455	3	Y	129	129	0	2	
						1	4	142	9						
09	0	1520	-0-	1520	1520	92	1	1301	3	Y	115	116	0	1	
						127	9								
10	0	888	-0-	888	2408	56	1	755	3	Y	70	69	0	2	
						77	9								
11	0	422	-0-	422	2830	29	1	363	3	Y	27	26	0	3	
						30	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	24H	RRCID ->	271774	COMPL.	DATE	01/20/2014	TOTAL	DEPTH	7507	PERF.	8236	-	14237		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-			279 692	1 9	3372	3	Y	629	625	0			44
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-			313 1	1 4	4026 773	3 9	Y	703	707	0			40
08	4960	X	4233	-0-	-727	-0-			270 476	1 9	3487	3	Y	433	434	0			39
09	0		4059	-0-	4059	4059			275 1	1 4	3351 432	3 9	Y	393	395	0			37
10	0		5452	-0-	5452	9511			383 2	1 4	4544 523	3 9	Y	475	479	0			33
11	0		6095	-0-	6095	15606			496 1	1 4	4923 675	3 9	Y	614	610	0			37
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	25H	RRCID ->	271775	COMPL.	DATE	01/20/2014	TOTAL	DEPTH	7508	PERF.	8139	-	14165		
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-			259 493	1 9	3135	3	Y	448	445	0			27
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-			264 486	1 9	3382	3	Y	442	446	0			23
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-			265 465	1 9	3431	3	Y	423	424	0			22
09	0		4049	-0-	4049	4049			273 1	1 4	3324 451	3 9	Y	410	411	0			21
10	0		4016	-0-	4016	8065			272 1	1 4	3216 527	3 9	Y	479	482	0			18
11	0		4192	-0-	4192	12257			326 639	1 9	3227	3	Y	581	577	0			22
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	27H	RRCID ->	271776	COMPL.	DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	7533	PERF.	8242	-	13928		
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-			144 321	1 9	1743	3	Y	292	291	0			20
07	2883	X	2636	-0-	-247	-0-			165 348	1 9	2123	3	Y	316	318	0			18
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-			174 359	1 9	2252	3	Y	326	326	0			18
09	0		2545	-0-	2545	2545			168 1	1 4	2053 323	3 9	Y	294	294	0			18
10	0		2414	-0-	2414	4959			165 1	1 4	1953 295	3 9	Y	268	270	0			16
11	0		3655	-0-	3655	8614			288 518	1 9	2849	3	Y	471	468	0			19
FOGMT				WELL #:	15SP	RRCID ->	271782	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	6343	PERF.	6795	-	12835		
06	6420	X	6112	-0-	-308	-0-			87 1	1 4	5786 238	3 9	Y	216	216	0			14
07	7378	X	5729	-0-	-1649	-0-			154 1	1 4	5321 253	3 9	Y	230	225	0			19
08	7378	X	5416	-0-	-1962	-0-			88 265	1 9	5063	3	Y	241	241	0			19
09	0		5199	-0-	5199	5199			97 301	1 9	4801	3	Y	274	274	0			19
10	0		5778	-0-	5778	10977			99 358	1 9	5321	3	Y	325	320	0			24
11	0		7330	-0-	7330	18307			122 12	1 4	6659 537	3 9	Y	488	474	0			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2580 X	2400	-0-	-180	-0-	33 1	2200 3	Y	152	158 0			12	
07	3627 X	2443	-0-	-1184	-0-	167 9	2177 3	Y	184	178 0			18	
08	3627 X	2309	-0-	-1318	-0-	63 1	202 9	Y	214	212 0			20	
09	0	2351	-0-	2351	2351	35 1	2039 3	Y	221	222 0			19	
10	0	2772	-0-	2772	5123	235 9	2066 3	Y	287	281 0			25	
11	0	2460	-0-	2460	7583	42 1	2411 3	Y	262	263 0			24	
						243 9								
						45 1								
						316 9								
						39 1	2129 3	Y						
						4 4	288 9							
FOGMT														
WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
06	3660 X	1587	-0-	-2073	-0-	23 1	1494 3	Y	64	65 0			6	
07	1643 X	1259	-0-	-384	-0-	70 9	1156 3	Y	63	62 0			7	
08	1643 X	1453	-0-	-190	-0-	34 1	1344 3	Y	78	77 0			8	
09	0	1648	-0-	1648	1648	69 9	1328 3	Y	266	252 0			22	
10	0	1593	-0-	1593	3241	23 1	1335 3	Y	212	214 0			20	
11	0	1563	-0-	1563	4804	86 9	1271 3	Y	243	241 0			22	
						27 1								
						293 9								
						25 1								
						233 9								
						23 1	1271 3	Y						
						2 4	267 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			Y	-0-				30	
07	5146 X	4434	-0-	-712	-0-	286 1	3683 3	Y	422	425 0			27	
08	5146 X	4904	-0-	-242	-0-	1 4	464 9	Y	442	443 0			26	
09	0	4286	-0-	4286	4286	317 1	4101 3	Y	416	417 0			25	
10	0	4695	-0-	4695	8981	486 9	3537 3	Y	458	460 0			23	
11	0	3021	-0-	3021	12002	290 1	3863 3	Y	237	235 0			25	
						1 4	504 9	Y						
						2 4	2507 3	Y						
						253 1								
						261 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
06	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	856 1	16620 3	Y	364	380 1			105	
07	17143 X	16223	-0-	-920	-0-	1 4	400 9	Y	285	280 1			110	
08	17143 X	17052	-0-	-91	-0-	797 1	15112 3	Y	289	312 1			87	
09	0	16237	-0-	16237	16237	314 9	15919 3	Y	273	259 1			101	
10	0	15569	-0-	15569	31806	806 1	318 9	Y	248	262 1			87	
11	0	9648	-0-	9648	41454	729 1	15205 3	Y	160	166 1			81	
						3 4	300 9	Y						
						701 1	14595 3	Y						
						273 9								
						429 1	9043 3	Y						
						176 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10500 X	10318	-0-	-182	-0-	488 1	9474 3	Y	324	353 1				99
07	15314 X	10390	-0-	-4924	-0-	356 9	9592 3	Y	265	261 1				103
08	15314 X	10121	-0-	-5193	-0-	506 1	9318 3	Y	296	314 1				85
09	0	9816	-0-	9816	9816	292 9	326 9		281	265 1				101
10	0	8773	-0-	8773	18589	472 1	9070 3	Y	219	239 1				81
11	0	10149	-0-	10149	28738	5 4	309 9		341	303 1				119
						435 1	8141 3	Y						
						2 4								
						391 1								
						241 9								
						442 1								
						375 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
06	26790 X	26192	-0-	-598	-0-	1198 1	24214 3	Y	708	684 1				90
07	26288 X	25387	-0-	-901	-0-	1 4	779 9		598	641 1				47
08	26288 X	25185	-0-	-1103	-0-	1180 1	23549 3	Y	597	598 1				46
09	0	24458	-0-	24458	24458	658 9	23389 3	Y	567	556 1				57
10	0	25383	-0-	25383	49841	1138 1	657 9		617	624 1				50
11	0	24008	-0-	24008	73849	1 4	22768 3	Y	639	644 1				45
						1065 1	624 9							
						1 4	23633 3	Y						
						1071 1								
						679 9								
						1016 1								
						703 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
06	4230 X	4110	-0-	-120	-0-	38 1	3808 3	Y	214	188 0				60
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	29 4	235 9		204	223 0				41
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	40 1	3978 3	Y	182	189 0				34
09	0	3649	-0-	3649	3649	30 4	224 9		174	173 0				35
10	0	4114	-0-	4114	7763	28 1	3520 3	Y	170	172 0				33
11	0	3785	-0-	3785	11548	1 4	200 9		154	150 0				37
						23 1	3434 3	Y						
						1 4	191 9							
						16 1	3910 3	Y						
						1 4	187 9							
						17 1	3598 3	Y						
						1 4	169 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.//															797102																																																																										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															WELL #:															5H															RRCID -> 271911															COMPL. DATE 11/15/2013															TOTAL DEPTH 8219															PERF. 8851 - 13968														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																				
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-		24	1	2421	3	9	Y	115	103	0				34																																																																																				
								19	4	127	9																																																																																													
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-		28	1	2655	3	9	Y	119	128	0				25																																																																																				
								19	4	131	9																																																																																													
08	3100	N	3260	-0-	160	160		24	1	3007	3	9	Y	207	196	0				36																																																																																				
								1	4	228	9																																																																																													
09	0		2635	-0-	2635	2795		17	1	2493	3	9	Y	113	122	0				27																																																																																				
								1	4	124	9																																																																																													
10	0		2601	-0-	2601	5396		11	1	2485	3	9	Y	95	100	0				22																																																																																				
								105	9																																																																																															
11	0		2206	-0-	2206	7602		10	1	2101	3	9	Y	85	83	0				24																																																																																				
								1	4	94	9																																																																																													
TOVAR WLC B UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 271912															COMPL. DATE 10/11/2013															TOTAL DEPTH 5682															PERF. 6416 - 11433														
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-		33	1	6337	3	9	Y	175	172	1				92																																																																																				
								78	4	193	9																																																																																													
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-		43	1	7496	3	9	Y	198	92	1				198																																																																																				
								623	4	218	9																																																																																													
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-		52	1	5019	3	9	Y	164	190	1				172																																																																																				
								994	4	180	9																																																																																													
09	0		4762	-0-	4762	4762		48	1	3921	3	9	Y	180	190	1				162																																																																																				
								595	4	198	9																																																																																													
10	0		4205	-0-	4205	8967		32	1	2989	3	9	Y	110	155	1				117																																																																																				
								1063	4	121	9																																																																																													
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		8967					Y	-0-	117	1				-0-																																																																																				
TOVAR WLC B UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 271922															COMPL. DATE 10/11/2013															TOTAL DEPTH 5683															PERF. 6101 - 12190														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
10	14B2 EXT		2012	-0-	2012	2012		16	1	1424	3	9	Y	60	35	1				25																																																																																				
								506	4	66	9																																																																																													
11	14B2 EXT		7620	-0-	7620	9632		97	1	6497	3	9	Y	214	33	1				206																																																																																				
								791	4	235	9																																																																																													
TOVAR WLC B UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 271923															COMPL. DATE 10/11/2013															TOTAL DEPTH 5683															PERF. 6296 - 11940														
06	5790	X	4170	-0-	-1620	-0-		21	1	3912	3	9	Y	172	193	1				100																																																																																				
								48	4	189	9																																																																																													
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-		24	1	4295	3	9	Y	180	90	1				190																																																																																				
								358	4	198	9																																																																																													
08	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-		28	1	2747	3	9	Y	143	177	1				156																																																																																				
								544	4	157	9																																																																																													
09	0		2685	-0-	2685	2685		26	1	2158	3	9	Y	157	171	1				142																																																																																				
								328	4	173	9																																																																																													
10	0		4383	-0-	4383	7068		33	1	3063	3	9	Y	180	187	1				135																																																																																				
								1089	4	198	9																																																																																													
11	0		2983	-0-	2983	10051		37	1	2514	3	9	Y	114	34	1				215																																																																																				
								307	4	125	9																																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STANLEY RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	716 1	12416 3	Y	238	283 1				237	
07	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	1 4	262 9								
08	14291 X	13935	-0-	-356	-0-	989 1	15413 3	Y	349	323 1				263	
09	0	14269	-0-	14269	14269	384 9									
10	0	14084	-0-	14084	28353	828 1	12782 3	Y	293	309 1				247	
11	0	13360	-0-	13360	41713	3 4	322 9								
						679 1	13227 3	Y	327	300 1				274	
						3 4	360 9								
						660 1	13055 3	Y	335	343 1				266	
						369 9									
						628 1	12348 3	Y	349	328 1				287	
						384 9									
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808	
06	1170 N	878	-0-	-292	-0-	108 1	733 3	Y	34	35 0				14	
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	37 9									
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	138 1	968 3	Y	91	87 0				18	
09	0	1420	-0-	1420	1420	100 9									
10	0	1846	-0-	1846	3266	73 1	1009 3	Y	128	123 0				23	
11	0	1157	-0-	1157	4423	141 9									
						143 1	1147 3	Y	117	120 0				20	
						1 4	129 9								
						198 1	1509 3	Y	126	125 0				21	
						139 9									
						117 1	952 3	Y	80	81 0				20	
						88 9									
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477	
06	3330 X	1848	-0-	-1482	-0-	332 1	1394 3	Y	111	111 0				4	
07	3317 X	1678	-0-	-1639	-0-	122 9									
08	4371 X	1692	-0-	-2679	-0-	293 1	1248 3	Y	124	123 0				5	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	136 9								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	374 1	1200 3	Y	107	106 0				6	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	118 9									
								Y	-0-	1 0				5	
								Y	-0-	5 0				-0-	
								Y	-0-					-0-	
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835	
06	4920 X	4670	-0-	-250	-0-	285 1	3635 3	Y	682	691 0				58	
07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	750 9									
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	302 1	3738 3	Y	655	658 0				55	
09	0	4627	-0-	4627	4627	721 9									
10	0	4664	-0-	4664	9291	324 1	3592 3	Y	733	724 0				64	
11	0	4487	-0-	4487	13778	5 4	806 9								
						295 1	3562 3	Y	698	713 0				49	
						2 4	768 9								
						297 1	3575 3	Y	718	714 0				53	
						2 4	790 9								
						306 1	3366 3	Y	738	734 0				57	
						3 4	812 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	5100 X	4468	-0-	-632	-0-	272	1	3472	3	Y	658	664	0	56
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	724	9	3789	3	Y	632	635	0	53
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	306	1	4352	3	Y	695	688	0	60
09	0	5046	-0-	5046	5046	695	9	765	9		703	715	0	48
10	0	4866	-0-	4866	9912	392	1	3945	3	Y	618	622	0	44
11	0	4142	-0-	4142	14054	7	4	773	9	Y	574	575	0	43
						3	4	631	9					
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877														
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	327	1	4180	3	Y	589	594	0	53
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	648	9	4218	3	Y	568	570	0	51
08	4960 X	4706	-0-	-254	-0-	341	1	3667	3	Y	639	631	0	59
09	0	4977	-0-	4977	4977	625	9	703	9		647	657	0	49
10	0	5048	-0-	5048	10025	331	1	3937	3	Y	688	682	0	55
11	0	4902	-0-	4902	14927	5	4	712	9	Y	629	630	0	54
						326	1	3959	3	Y				
						2	4	757	9					
						3	4	3856	3	Y				
						351	1	692	9					
						3	4							
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
06	5280 X	4822	-0-	-458	-0-	305	1	3887	3	Y	573	581	0	56
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	630	9	4322	3	Y	568	569	0	55
08	4991 X	4982	-0-	-9	-0-	349	1	625	9	Y	590	586	0	59
09	0	4729	-0-	4729	4729	1	4	649	9		622	631	0	50
10	0	4806	-0-	4806	9535	309	1	3734	3	Y	594	594	0	50
11	0	5549	-0-	5549	15084	2	4	684	9	Y	677	668	0	59
						319	1	3832	3	Y				
						2	4	653	9					
						401	1	4400	3	Y				
						3	4	745	9					
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	557	1	2075	3	Y	75	121	1	77
07	3131 X	2960	-0-	-171	-0-	464	4	2205	3	Y	71	57	1	91
08	4061 X	2009	-0-	-2052	-0-	462	1	78	9		64	52	1	103
09	0	263	-0-	263	263	215	4	1433	3	Y	12	72	1	43
10	0	110	-0-	110	373	85	4	164	3	Y	3	19	1	27
11	0	-0-	-0-	-0-	373	86	1	82	3	Y	-0-	27	1	-0-
						13	9							
						25	1							
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		36	-0-	36	36	11	1	22	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
10	0		741	-0-	741	777	166	1	541	3	Y	28	12	1	17
							3	4	31	9					
11	0		1762	-0-	1762	2539	1023	1	517	3	Y	60	50	1	27
							156	4	66	9					
TOVAR WLC A UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470		
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	659	1	2451	3	Y	60	85	1	54
							549	4	66	9					
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	647	1	3100	3	Y	65	47	1	72
							303	4	72	9					
08	4526	X	2936	-0-	-1590	-0-	623	1	2119	3	Y	63	45	1	90
							125	4	69	9					
09	0		1590	-0-	1590	1590	530	1	1004	3	Y	49	88	1	51
							2	4	54	9					
10	0		2664	-0-	2664	4254	610	1	1999	3	Y	41	39	1	53
							10	4	45	9					
11	0		2668	-0-	2668	6922	1586	1	800	3	Y	37	59	1	31
							241	4	41	9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093		
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1	2574	3	Y	152	130	0	36
							20	4	167	9					
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	26	1	2461	3	Y	134	148	0	22
							18	4	147	9					
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	20	1	2443	3	Y	123	128	0	17
							135	9							
09	0		2501	-0-	2501	2501	16	1	2374	3	Y	100	101	0	16
							1	4	110	9					
10	0		2720	-0-	2720	5221	11	1	2606	3	Y	94	97	0	13
							103	9							
11	0		2179	-0-	2179	7400	11	1	2079	3	Y	81	80	0	14
							89	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942		
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	22	1	2276	3	Y	41	37	0	17
							18	4	45	9					
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	28	1	2744	3	Y	45	48	0	14
							20	4	50	9					
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	21	1	2653	3	Y	45	45	0	14
							1	4	50	9					
09	0		2439	-0-	2439	2439	16	1	2377	3	Y	41	40	0	15
							1	4	45	9					
10	0		2969	-0-	2969	5408	12	1	2836	3	Y	110	100	0	25
							121	9							
11	0		2608	-0-	2608	8016	12	1	2464	3	Y	119	112	0	32
							1	4	131	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2670 N	2581	-0-	-89	-0-	24 1	2429 3	Y	99	90	0		27	
						19 4	109 9							
07	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	30 1	2892 3	Y	120	126	0		21	
						21 4	132 9							
08	2883 N	2848	-0-	-35	-0-	22 1	2709 3	Y	105	109	0		17	
						1 4	116 9							
09	0	2273	-0-	2273	2273	15 1	2168 3	Y	82	84	0		15	
						90 9								
10	0	2316	-0-	2316	4589	10 1	2212 3	Y	85	85	0		15	
						94 9								
11	0	2914	-0-	2914	7503	13 1	2791 3	Y	99	93	0		21	
						1 4	109 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
06	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	35 1	3027 3	Y	331	328	0		23	
						7 4	364 9							
07	3844 X	3186	-0-	-658	-0-	26 1	2807 3	Y	321	320	0		24	
						353 9								
08	3844 X	3393	-0-	-451	-0-	29 1	3010 3	Y	321	318	0		27	
						1 4	353 9							
09	0	2974	-0-	2974	2974	24 1	2730 3	Y	200	200	0		27	
						220 9								
10	0	3162	-0-	3162	6136	25 1	2922 3	Y	195	200	0		22	
						215 9								
11	0	3072	-0-	3072	9208	28 1	2771 3	Y	248	247	0		23	
						273 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
06	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	37 1	3294 3	Y	155	153	0		10	
						8 4	171 9							
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	33 1	3577 3	Y	210	210	0		10	
						231 9								
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	34 1	3504 3	Y	298	295	0		13	
						1 4	328 9							
09	0	2720	-0-	2720	2720	22 1	2464 3	Y	213	213	0		13	
						234 9								
10	0	3128	-0-	3128	5848	24 1	2829 3	Y	250	253	0		10	
						275 9								
11	0	2829	-0-	2829	8677	25 1	2526 3	Y	253	252	0		11	
						278 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	30 1	3043 3	Y	150	128	0		39	
						23 4	165 9							
07	3162 X	2697	-0-	-465	-0-	26 1	2485 3	Y	153	164	0		28	
						18 4	168 9							
08	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	21 1	2575 3	Y	125	132	0		21	
						1 4	138 9							
09	0	2394	-0-	2394	2394	16 1	2255 3	Y	112	112	0		21	
						123 9								
10	0	2291	-0-	2291	4685	10 1	2157 3	Y	113	114	0		20	
						124 9								
11	0	1982	-0-	1982	6667	10 1	1856 3	Y	105	102	0		23	
						116 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2250 X	1709	-0-	-541	-0-	16 1	1637 3	Y	39	36 0			12	
						13 4	43 9							
07	2790 X	2776	-0-	-14	-0-	27 1	2664 3	Y	59	60 0			11	
						20 4	65 9							
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	21 1	2544 3	Y	69	68 0			12	
						76 9								
09	0	1940	-0-	1940	1940	13 1	1848 3	Y	72	70 0			14	
						79 9								
10	0	2035	-0-	2035	3975	9 1	1941 3	Y	77	77 0			14	
						85 9								
11	0	1567	-0-	1567	5542	8 1	1490 3	Y	63	63 0			14	
						69 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
06	3600 X	3020	-0-	-580	-0-	32 1	2788 3	Y	175	173 0			19	
						7 4	193 9							
07	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	30 1	3171 3	Y	241	240 0			20	
						265 9								
08	3782 X	3289	-0-	-493	-0-	29 1	2941 3	Y	289	286 0			23	
						1 4	318 9							
09	0	3026	-0-	3026	3026	24 1	2735 3	Y	243	243 0			23	
						267 9								
10	0	3152	-0-	3152	6178	24 1	2872 3	Y	233	236 0			20	
						256 9								
11	0	3198	-0-	3198	9376	29 1	2871 3	Y	271	269 0			22	
						298 9								
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
06	6870 X	5631	-0-	-1239	-0-	346 1	4416 3	Y	790	799 0			74	
						869 9								
07	5828 X	5428	-0-	-400	-0-	345 1	4273 3	Y	735	741 0			68	
						1 4	809 9							
08	5828 X	5534	-0-	-294	-0-	388 1	4302 3	Y	762	757 0			73	
						6 4	838 9							
09	0	5509	-0-	5509	5509	351 1	4251 3	Y	822	831 0			64	
						3 4	904 9							
10	0	5530	-0-	5530	11039	353 1	4248 3	Y	842	837 0			69	
						3 4	926 9							
11	0	5240	-0-	5240	16279	362 1	3966 3	Y	826	823 0			72	
						3 4	909 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	28 1	2482 3	Y	280	278 0			18	
						6 4	308 9							
07	3379 X	3044	-0-	-335	-0-	25 1	2661 3	Y	325	324 0			19	
						358 9								
08	3379 X	3065	-0-	-314	-0-	26 1	2660 3	Y	344	340 0			23	
						1 4	378 9							
09	0	2722	-0-	2722	2722	21 1	2363 3	Y	307	307 0			23	
						338 9								
10	0	2720	-0-	2720	5442	20 1	2389 3	Y	283	287 0			19	
						311 9								
11	0	2989	-0-	2989	8431	26 1	2641 3	Y	293	291 0			21	
						322 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3000 N	2326	-0-	-674	5074	23 1	2049 3	Y	226	223	0		20	
07	3100 N	2352	-0-	-748	4326	5 4	249 9							
08	3100 N	2834	-0-	-266	4060	19 1	2069 3	Y	240	240	0		20	
09	0	2499	-0-	2499	6559	264 9								
10	0	2458	-0-	2458	9017	25 1	2499 3	Y	282	279	0		23	
11	0	2690	-0-	2690	11707	310 9								
						20 1	2206 3	Y	248	248	0		23	
						273 9								
						19 1	2191 3	Y	225	228	0		20	
						248 9								
						24 1	2428 3	Y	216	215	0		21	
						238 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
06	3000 N	2204	-0-	-796	428	21 1	1870 3	Y	280	277	0		10	
07	2619 N	2191	-0-	-428	-0-	5 4	308 9							
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	19 1	2012 3	Y	145	145	0		10	
09	0	1570	-0-	1570	1570	160 9								
10	0	1959	-0-	1959	3529	17 1	1697 3	Y	127	126	0		11	
11	0	1757	-0-	1757	5286	140 9								
						12 1	1319 3	Y	217	217	0		11	
						239 9								
						15 1	1710 3	Y	213	216	0		8	
						234 9								
						16 1	1634 3	Y	97	97	0		8	
						107 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
06	3600 X	2682	-0-	-918	-0-	26 1	2232 3	Y	381	377	0		29	
07	3286 X	2862	-0-	-424	-0-	5 4	419 9							
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	23 1	2412 3	Y	388	387	0		30	
09	0	2547	-0-	2547	2547	427 9								
10	0	2479	-0-	2479	5026	30 1	3075 3	Y	445	440	0		35	
11	0	2577	-0-	2577	7603	1 4	490 9							
						19 1	2134 3	Y	358	359	0		34	
						394 9								
						18 1	2065 3	Y	360	366	0		28	
						396 9								
						21 1	2120 3	Y	396	394	0		30	
						436 9								
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
06	4920 X	4214	-0-	-706	-0-	262 1	3338 3	Y	558	563	0		58	
07	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	614 9								
08	4681 X	3956	-0-	-725	-0-	291 1	3602 3	Y	516	521	0		53	
09	0	3947	-0-	3947	3947	568 9								
10	0	4339	-0-	4339	8286	287 1	3187 3	Y	434	440	0		47	
11	0	4106	-0-	4106	12392	5 4	477 9							
						264 1	3190 3	Y	446	454	0		39	
						2 4	491 9							
						290 1	3490 3	Y	506	500	0		45	
						2 4	557 9							
						293 1	3215 3	Y	541	536	0		50	
						3 4	595 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272168		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6390 X	4511	-0-	-1879	-0-	285	1	3635	3	Y	537	518	0			48
07	6045 X	5357	-0-	-688	-0-	591	9	3992	3	Y	947	912	0			83
08	6045 X	5063	-0-	-982	-0-	1042	9	3870	3	Y	762	771	0			74
09	0	4635	-0-	4635	4635	349	1	3617	3	Y	652	675	0			51
10	0	5061	-0-	5061	9696	6	4	3895	3	Y	764	754	0			61
11	0	4935	-0-	4935	14631	2	4	3806	3	Y	708	708	0			61
						3	4	779	9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID -> 272193	COMPL. DATE 02/26/2014	TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943								
06	5700 X	5036	-0-	-664	-0-	51	1	4524	3	Y	409	405	0			26
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	11	4	450	9							
08	5363 X	3966	-0-	-1397	-0-	45	1	4867	3	Y	426	425	0			27
09	0	3704	-0-	3704	3704	469	9	3501	3	Y	391	387	0			31
10	0	5261	-0-	5261	8965	34	1	430	9							
11	0	4795	-0-	4795	13760	1	4	3346	3	Y	298	299	0			30
						328	9	4682	3	Y	490	497	0			23
						40	1	4192	3	Y	510	508	0			25
						539	9	561	9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	101H	RRCID -> 272194	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219								
06	8190 X	7823	-0-	-367	-0-	76	1	6730	3	Y	909	900	0			57
07	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	17	4	1000	9							
08	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	66	1	7044	3	Y	938	936	0			59
09	0	8166	-0-	8166	8166	1032	9	6870	3	Y	920	910	0			69
10	0	8855	-0-	8855	17021	68	1	1012	9							
11	0	7721	-0-	7721	24742	1	4	7279	3	Y	748	749	0			68
						1	4	823	9							
						63	1	7802	3	Y	896	909	0			55
						67	1	6951	3	Y	637	634	0			58
						986	9	701	9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	95H	RRCID -> 272196	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357								
06	5160 X	4590	-0-	-570	-0-	47	1	4150	3	Y	348	345	0			21
07	4991 X	4911	-0-	-80	-0-	10	4	383	9							
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	41	1	4452	3	Y	380	379	0			22
09	0	4765	-0-	4765	4765	418	9	4628	3	Y	339	336	0			25
10	0	4461	-0-	4461	9226	46	1	373	9							
11	0	3947	-0-	3947	13173	37	1	4305	3	Y	384	385	0			24
						1	4	422	9							
						33	1	3849	3	Y	526	531	0			19
						579	9	3329	3	Y	532	529	0			22
						33	1									
						585	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	48	1	4311	3	Y	202	200	0	20	
						11	4	222	9						
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	39	1	4135	3	Y	231	231	0	20	
						254	9								
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	30	1	3131	3	Y	280	277	0	23	
						1	4	308	9						
09	0	3071	-0-	3071	3071	24	1	2729	3	Y	289	289	0	23	
						318	9								
10	0	3408	-0-	3408	6479	26	1	3081	3	Y	274	278	0	19	
						301	9								
11	0	3301	-0-	3301	9780	31	1	3064	3	Y	187	187	0	19	
						206	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681	
06	4650 X	3993	-0-	-657	-0-	42	1	3689	3	Y	230	228	0	26	
						9	4	253	9						
07	4588 X	4383	-0-	-205	-0-	38	1	4023	3	Y	293	292	0	27	
						322	9								
08	4588 X	3826	-0-	-762	-0-	33	1	3417	3	Y	341	338	0	30	
						1	4	375	9						
09	0	4117	-0-	4117	4117	33	1	3755	3	Y	299	299	0	30	
						329	9								
10	0	4323	-0-	4323	8440	34	1	4003	3	Y	260	265	0	25	
						286	9								
11	0	3666	-0-	3666	12106	34	1	3428	3	Y	185	184	0	26	
						204	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907	
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	50	1	4107	3	Y	313	297	0	36	
						1	4	344	9						
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	56	1	4353	3	Y	349	353	0	32	
						384	9								
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	63	1	4576	3	Y	366	366	0	32	
						403	9								
09	0	4974	-0-	4974	4974	61	1	4530	3	Y	348	366	0	14	
						383	9								
10	0	4834	-0-	4834	9808	60	1	4380	3	Y	357	357	0	14	
						1	4	393	9						
11	0	4320	-0-	4320	14128	59	1	3910	3	Y	318	319	0	13	
						1	4	350	9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964	
06	2850 X	2764	-0-	-86	-0-	26	1	2609	3	Y	99	88	0	29	
						20	4	109	9						
07	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	30	1	2882	3	Y	107	114	0	22	
						21	4	118	9						
08	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	24	1	2947	3	Y	108	110	0	20	
						1	4	119	9						
09	0	2748	-0-	2748	2748	18	1	2629	3	Y	91	93	0	18	
						1	4	100	9						
10	0	2646	-0-	2646	5394	11	1	2535	3	Y	91	92	0	17	
						100	9								
11	0	2870	-0-	2870	8264	13	1	2764	3	Y	84	82	0	19	
						1	4	92	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		65	1 1	5292	3 4	Y	462	439	0		59
07	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		70	1 1	5505	3 9	Y	500	506	0		53
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-		550	9 1	5383	3 9	Y	498	498	0		53
09	0	5695	-0-	5695	5695		548	9 1	5114	3 9	Y	465	490	0		28
10	0	5844	-0-	5844	11539		69	1 1	5244	3 9	Y	479	479	0		28
11	0	4799	-0-	4799	16338		512	9 1	527	3 9	Y	405	406	0		27
							72	1 4	4287	3 9						
							64	1 4	446	9						
							2	4								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																
WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907																
06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		25	1 1	2526	3 9	Y	115	99	0		33
07	2666 N	2560	-0-	-106	-0-		19	4 1	127	9 9						
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		25	1 1	2419	3 9	Y	89	102	0		20
09	0	2318	-0-	2318	2318		18	4 1	98	9 9						
10	0	2242	-0-	2242	4560		21	1 1	2506	3 9	Y	93	95	0		18
11	0	2775	-0-	2775	7335		102	9 1	2215	3 9	Y	79	79	0		18
							16	1 1	2149	3 9	Y	76	77	0		17
							87	9 1	2705	3 9	Y	51	53	0		15
							9	1 4	56	9						
							84	9 1								
							13	1 4								
							1	4								
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590																
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-		62	1 1	4984	3 9	Y	503	477	0		62
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-		1	4 1	553	9 9						
08	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-		72	1 1	5601	3 9	Y	586	592	0		56
09	0	5940	-0-	5940	5940		645	9 1	5404	3 9	Y	568	569	0		55
10	0	6240	-0-	6240	12180		74	1 1	5289	3 9	Y	526	553	0		28
11	0	5535	-0-	5535	17715		625	9 1	5537	3 9	Y	568	569	0		27
							72	1 4	625	9 9						
							579	9 1	4880	3 9	Y	527	527	0		27
							77	1 4	580	9						
							73	1 4								
							2	4								
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773																
06	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-		69	1 1	5570	3 9	Y	499	474	0		62
07	7440 X	6476	-0-	-964	-0-		1	4 1	549	9 9						
08	7440 X	6508	-0-	-932	-0-		74	1 1	5826	3 9	Y	523	530	0		55
09	0	6022	-0-	6022	6022		1	4 1	575	9 9						
10	0	6219	-0-	6219	12241		79	1 1	5847	3 9	Y	528	529	0		54
11	0	6089	-0-	6089	18330		1	4 1	581	9 9						
							72	1 1	5407	3 9	Y	493	521	0		26
							1	4 1	542	9 9						
							77	1 1	5572	3 9	Y	517	518	0		25
							1	4 1	569	9 9						
							81	1 1	5421	3 9	Y	532	532	0		25
							2	4 1	585	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	126 1	10231 3	Y	922	876 0				99
						2 4	1014 9							
07	12462 X	11483	-0-	-979	-0-	131 1	10310 3	Y	946	959 0				86
						1 4	1041 9							
08	12462 X	11372	-0-	-1090	-0-	138 1	10195 3	Y	944	945 0				85
						1 4	1038 9							
09	0	10956	-0-	10956	10956	132 1	9840 3	Y	894	937 0				42
						1 4	983 9							
10	0	11270	-0-	11270	22226	139 1	10103 3	Y	933	935 0				40
						2 4	1026 9							
11	0	10253	-0-	10253	32479	138 1	9164 3	Y	862	862 0				40
						3 4	948 9							

STANLEY RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425	
06	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	583 1	10106 3	Y	189	225 1				67
						1 4	208 9							
07	10354 X	9488	-0-	-866	-0-	560 1	8717 3	Y	192	184 1				75
						211 9								
08	10354 X	5576	-0-	-4778	-0-	333 1	5139 3	Y	94	112 1				57
						1 4	103 9							
09	0	8160	-0-	8160	8160	391 1	7620 3	Y	134	121 1				70
						2 4	147 9							
10	0	11616	-0-	11616	19776	547 1	10827 3	Y	220	211 1				79
						242 9								
11	0	10049	-0-	10049	29825	475 1	9341 3	Y	212	199 1				92
						233 9								

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778	
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	71 1	5750 3	Y	511	485 0				63
						1 4	562 9							
07	8215 X	6291	-0-	-1924	-0-	72 1	5667 3	Y	502	510 0				55
						552 9								
08	8215 X	6223	-0-	-1992	-0-	76 1	5599 3	Y	497	498 0				54
						1 4	547 9							
09	0	6060	-0-	6060	6060	73 1	5479 3	Y	461	489 0				26
						1 4	507 9							
10	0	6226	-0-	6226	12286	77 1	5584 3	Y	513	513 0				26
						1 4	564 9							
11	0	5724	-0-	5724	18010	77 1	5132 3	Y	466	467 0				25
						2 4	513 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548	
06	2730 X	751	-0-	-1979	-0-	68 1	559 3	Y	112	113 0				7
						1 4	123 9							
07	1643 X	1080	-0-	-563	-0-	99 1	860 3	Y	110	110 0				7
						121 9								
08	1643 X	516	-0-	-1127	-0-	50 1	391 3	Y	68	68 0				7
						75 9								
09	0	446	-0-	446	446	49 1	375 3	Y	20	21 0				6
						22 9								
10	0	580	-0-	580	1026	51 1	429 3	Y	91	92 0				5
						100 9								
11	0	232	-0-	232	1258	21 1	170 3	Y	37	38 0				4
						41 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 N	2867	-0-	-133	525	282	1	2322	3	Y	236	236	0	17
07	3480 X	2955	-0-	-525	-0-	274	1	2392	3	Y	263	263	0	17
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	289	1	2424	3	Y	281	276	0	22
09	0	3077	-0-	3077	3077	310	1	2452	3	Y	275	273	0	24
10	0	3170	-0-	3170	6247	303	1	2580	3	Y	259	270	0	13
11	0	2878	-0-	2878	9125	304	1	2334	3	Y	232	226	0	19
						289	1							
						255	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														
06	5460 X	4362	-0-	-1098	-0-	433	1	3558	3	Y	333	332	0	23
07	5797 X	4660	-0-	-1137	-0-	5	4	366	9					
08	5797 X	4574	-0-	-1223	-0-	441	1	3848	3	Y	337	337	0	23
09	0	4337	-0-	4337	4337	371	9							
10	0	4851	-0-	4851	9188	476	1	3732	3	Y	329	324	0	28
11	0	4757	-0-	4757	13945	4	4	362	9					
						463	1	3522	3	Y	320	317	0	31
						352	9							
						474	1	4024	3	Y	319	333	0	17
						2	4	351	9					
						491	1	3970	3	Y	269	263	0	23
						296	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
06	1230 N	774	-0-	-456	-0-	62	1	510	3	Y	183	184	0	18
07	1519 N	976	-0-	-543	-0-	1	4	201	9					
08	1023 N	719	-0-	-304	-0-	75	1	656	3	Y	223	222	0	19
09	0	752	-0-	752	752	245	9							
10	0	824	-0-	824	1576	64	1	498	3	Y	143	143	0	19
11	0	420	-0-	420	1996	157	9							
						66	1	500	3	Y	169	167	0	21
						186	9							
						72	1	606	3	Y	133	143	0	11
						146	9							
						36	1	288	3	Y	87	86	0	12
						96	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
06	5130 X	4720	-0-	-410	-0-	462	1	3801	3	Y	411	411	0	23
07	6231 X	4941	-0-	-1290	-0-	5	4	452	9					
08	6231 X	5101	-0-	-1130	-0-	460	1	4019	3	Y	420	421	0	22
09	0	5294	-0-	5294	5294	462	9							
10	0	4917	-0-	4917	10211	523	1	4102	3	Y	429	422	0	29
11	0	4261	-0-	4261	14472	4	4	472	9					
						560	1	4259	3	Y	432	428	0	33
						475	9							
						473	1	4020	3	Y	384	402	0	15
						2	4	422	9					
						428	1	3460	3	Y	339	332	0	22
						373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4500 X	4282	-0-	-218	-0-	402	1	3303	3	Y	521	523	0	41
07	5115 X	4102	-0-	-1013	-0-	363	1	3171	3	Y	516	518	0	39
08	5115 X	3638	-0-	-1477	-0-	351	1	2755	3	Y	481	474	0	46
09	0	2854	-0-	2854	2854	278	1	2111	3	Y	423	422	0	47
10	0	4822	-0-	4822	7676	424	1	3603	3	Y	721	734	0	34
11	0	5263	-0-	5263	12939	491	1	3971	3	Y	728	708	0	54
						801	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
06	5580 X	5163	-0-	-417	-0-	524	1	4304	3	Y	300	299	0	12
07	5456 X	4475	-0-	-981	-0-	431	1	3760	3	Y	258	260	0	10
08	5487 X	4993	-0-	-494	-0-	526	1	4127	3	Y	305	298	0	17
09	0	5093	-0-	5093	5093	549	1	4170	3	Y	340	337	0	20
10	0	4745	-0-	4745	9838	465	1	3951	3	Y	297	308	0	9
11	0	3845	-0-	3845	13683	396	1	3197	3	Y	229	225	0	13
						252	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
06	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	865	1	15020	3	Y	305	295	1	218
07	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	755	1	11768	3	Y	292	275	1	235
08	10664 X	1725	-0-	-8939	-0-	321	9	1582	3	Y	36	75	1	196
09	0	169	-0-	169	169	102	1	40	9	Y	4	11	1	189
10	0	87	-0-	87	256	8	1	157	3	Y	2	2	1	189
11	0	15871	-0-	15871	16127	4	9	81	3	Y	2	2	1	189
						746	1	14699	3	Y	386	308	1	267
						1	4	425	9					
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	170	1	1514	3	Y	332	332	1	28
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	365	9	1490	3	Y	138	147	1	19
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	171	1	1431	3	Y	333	299	1	53
09	0	1726	-0-	1726	1726	152	9	1289	3	Y	270	283	1	40
10	0	1572	-0-	1572	3298	194	1	1218	3	Y	254	253	1	41
11	0	1622	-0-	1622	4920	366	9	1188	3	Y	269	267	1	43
						139	1							
						1	4							
						75	1							
						279	9							
						138	1							
						296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272336		CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	1517	-0-	-1093	-0-			121 320	1 9	1076	3	Y	291	291	1			26
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			101 242	1 9	877	3	Y	220	217	1			29
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			105 332	1 9	773	3	Y	302	279	1			52
09	0	736	-0-	736	736			58 142	1 9	536	3	Y	129	157	1			24
10	0	495	-0-	495	1231			24 87	1 9	384	3	Y	79	87	1			16
11	0	1291	-0-	1291	2522			108 250	1 9	933	3	Y	227	207	1			36
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	9H	RRCID -> 272337		COMPL. DATE 11/13/2013				TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387						
06	4500 X	2622	-0-	-1878	-0-			250 153	1 9	2219	3	Y	139	136	1			6
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-			299 569	1 9	2606	3	Y	517	469	1			54
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-			308 183	1 9	2273	3	Y	166	191	1			29
09	0	3077	-0-	3077	3077			280 1	1 4	2595 201	3 9	Y	183	191	1			21
10	0	3123	-0-	3123	6200			169 208	1 9	2746	3	Y	189	186	1			24
11	0	2967	-0-	2967	9167			295 135	1 9	2537	3	Y	123	131	1			16
DIAMOND H STATE				WELL #:	20H	RRCID -> 272345		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461						
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-			189 18	1 4	1815 154	3 9	Y	140	138	0			13
07	1860 N	1555	-0-	-305	-0-			125 3	1 4	1281 146	3 9	Y	133	135	0			11
08	1953 N	1695	-0-	-258	-0-			149 2	1 4	1390 154	3 9	Y	140	139	0			12
09	0	2086	-0-	2086	2086			185 175	1 9	1726	3	Y	159	160	0			11
10	0	1966	-0-	1966	4052			192 156	1 9	1618	3	Y	142	142	0			11
11	0	1848	-0-	1848	5900			184 143	1 9	1521	3	Y	130	128	0			13
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 272401		COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772						
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-			414 977	1 9	4770	3	Y	888	668	0			356
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-			376 668	1 9	4229	3	Y	607	873	0			90
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-			296 684	1 9	3995	3	Y	622	615	0			97
09	0	5167	-0-	5167	5167			374 691	1 9	4102	3	Y	628	644	0			81
10	0	4792	-0-	4792	9959			332 1	1 4	3833 626	3 9	Y	569	584	0			66
11	0	4795	-0-	4795	14754			340 591	1 9	3864	3	Y	537	532	0			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4770 X	4065	-0-	-705	-0-	275	1	3167	3	Y	566	416	0	223	
07	4836 X	4329	-0-	-507	-0-	623	9	3441	3	Y	529	682	0	70	
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	306	1	3604	3	Y	578	562	0	86	
09	0	4321	-0-	4321	4321	582	9	3461	3	Y	495	517	0	64	
10	0	4329	-0-	4329	8650	267	1	3505	3	Y	472	482	0	54	
11	0	4230	-0-	4230	12880	636	9	3435	3	Y	447	444	0	57	
						315	1								
						545	9								
						304	1								
						1	4								
						303	1								
						492	9								
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666	
06	4320 X	4024	-0-	-296	-0-	269	1	3096	3	Y	599	437	0	228	
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	659	9	3253	3	Y	432	604	0	56	
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	289	1	3047	3	Y	373	376	0	53	
09	0	3809	-0-	3809	3809	475	9	3099	3	Y	388	396	0	45	
10	0	4095	-0-	4095	7904	225	1	3266	3	Y	495	491	0	49	
11	0	3357	-0-	3357	11261	410	9	2642	3	Y	438	436	0	51	
						283	1								
						427	9								
						283	1								
						1	4								
						233	1								
						482	9								
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906	
06	2790 X	2216	-0-	-574	-0-	163	1	1884	3	Y	154	120	0	60	
07	2759 X	2285	-0-	-474	-0-	169	9	2019	3	Y	79	130	0	9	
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	179	1	2579	3	Y	84	85	0	8	
09	0	2095	-0-	2095	2095	87	9	1756	3	Y	163	158	0	13	
10	0	3669	-0-	3669	5764	191	1	2979	3	Y	392	373	0	32	
11	0	3300	-0-	3300	9064	92	9	2628	3	Y	401	393	0	40	
						160	1								
						179	9								
						258	1								
						1	4								
						231	1								
						441	9								
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889	
06	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	236	1	2720	3	Y	374	282	0	137	
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	411	9	2775	3	Y	365	468	0	34	
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	247	1	2675	3	Y	459	440	0	53	
09	0	3545	-0-	3545	3545	402	9	2808	3	Y	437	449	0	41	
10	0	3298	-0-	3298	6843	198	1	2694	3	Y	336	352	0	25	
11	0	3078	-0-	3078	9921	505	9	2471	3	Y	354	349	0	30	
						256	1								
						481	9								
						234	1								
						370	9								
						218	1								
						389	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
06	3840 X	3266	-0-	-574	-0-	238	1	2749	3	Y	254	195	0	97
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	279	9	3141	3	Y	403	462	0	38
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	443	9	3205	3	Y	405	393	0	50
09	0	3443	-0-	3443	3443	237	1	2759	3	Y	393	404	0	39
10	0	3372	-0-	3372	6815	432	9	2730	3	Y	367	375	0	31
11	0	3359	-0-	3359	10174	237	1	2696	3	Y	386	380	0	37
						1	4							
						425	9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
06	3360 X	2980	-0-	-380	-0-	212	1	2445	3	Y	294	227	0	115
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	323	9	2461	3	Y	297	380	0	32
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	219	1	2412	3	Y	330	320	0	42
09	0	3273	-0-	3273	3273	327	9	2621	3	Y	375	378	0	39
10	0	3240	-0-	3240	6513	178	1	2604	3	Y	372	377	0	34
11	0	3089	-0-	3089	9602	363	9	2477	3	Y	358	355	0	37
						239	1							
						413	9							
						227	1							
						409	9							
						218	1							
						394	9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1500	3	Y	159	157	0	4
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	15	4	1537	3	Y	160	161	0	3
08	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	151	1	176	9	Y	119	118	0	4
09	0	1449	-0-	1449	1449	3	4	1348	3	Y	108	110	0	2
10	0	1594	-0-	1594	3043	2	4	131	9	Y	125	125	0	2
11	0	1068	-0-	1068	4111	129	1	1201	3	Y	97	96	0	3
						119	9							
						154	1							
						138	9							
						104	1							
						107	9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	3	Y	138	136	0	12
07	2325 X	1177	-0-	-1148	-0-	16	4	152	9	Y	89	91	0	10
08	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	96	1	981	3	Y	126	125	0	11
09	0	691	-0-	691	691	2	4	98	9	Y	48	50	0	9
10	0	1982	-0-	1982	2673	159	1	1479	3	Y	111	110	0	10
11	0	1187	-0-	1187	3860	2	4	139	9	Y	60	60	0	10
						62	1	576	3	Y				
						53	9							
						197	1	1663	3	Y				
						122	9							
						121	1	1000	3	Y				
						66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30090 X	26117	-0-	-3973	-0-	1208	1	24425	3	Y	439	432	1	65
07	30194 X	26796	-0-	-3398	-0-	1254	1	25047	3	Y	449	470	1	44
08	29202 X	26651	-0-	-2551	-0-	1216	1	24980	3	Y	413	416	1	41
09	0	25578	-0-	25578	25578	1122	1	23992	3	Y	421	411	1	51
10	0	26500	-0-	26500	52078	1126	1	24866	3	Y	461	466	1	46
11	0	24929	-0-	24929	77007	1065	1	23354	3	Y	464	469	1	41
						510	9							
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	166	1	1820	3	Y	-0-	45	0	-0-
07	3131 X	2178	-0-	-953	-0-	166	1	188	9	Y	171	152	0	19
08	3131 X	1574	-0-	-1557	-0-	199	1	1242	3	Y	121	121	0	19
09	0	1821	-0-	1821	1821	178	1	1248	3	Y	359	326	0	52
10	0	2410	-0-	2410	4231	200	1	1504	3	Y	642	588	0	106
11	0	1304	-0-	1304	5535	130	1	964	3	Y	191	259	0	38
						210	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	445	1	5392	3	Y	706	702	0	39
07	5022 X	4628	-0-	-394	-0-	281	1	3621	3	Y	659	663	0	35
08	5022 X	4267	-0-	-755	-0-	259	1	3353	3	Y	595	596	0	34
09	0	4228	-0-	4228	4228	268	1	3265	3	Y	631	632	0	33
10	0	4347	-0-	4347	8575	294	1	3489	3	Y	511	515	0	29
11	0	4200	-0-	4200	12775	331	1	3273	3	Y	542	538	0	33
						596	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
06	6210 X	5542	-0-	-668	-0-	345	1	4176	3	Y	928	922	0	56
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1021	9	4849	3	Y	913	919	0	50
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	377	1	1004	9	Y	798	800	0	48
09	0	5013	-0-	5013	5013	336	1	4351	3	Y	737	739	0	46
10	0	5314	-0-	5314	10327	878	9	3882	3	Y	631	637	0	40
11	0	5322	-0-	5322	15649	319	1	4259	3	Y	565	561	0	44
						1	4	694	9					
						622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2760 X	1189	-0-	-1571	-0-	66 1	793 3	Y	300	298 0				26	
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	330 9	193 1	2478 3	Y	938	939 0			25	
08	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	1032 9	424 1	5491 3	Y	1920	1921 0			24	
09	0	6739	-0-	6739	6739	2112 9	383 1	4657 3	Y	1544	1542 0			26	
10	0	6250	-0-	6250	12989	1 4	373 1	4422 3	Y	1321	1323 0			24	
11	0	5696	-0-	5696	18685	2 4	425 1	1453 9	Y	965	958 0			31	
						1062 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033															
06	4290 X	4247	-0-	-43	-0-	266 1	3210 3	Y	701	697 0				42	
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	771 9	283 1	3627 3	Y	674	679 0			37	
08	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	741 9	291 1	3763 3	Y	681	683 0			35	
09	0	4893	-0-	4893	4893	749 9	314 1	3817 3	Y	692	694 0			33	
10	0	4450	-0-	4450	9343	1 4	290 1	761 9	Y	655	660 0			28	
11	0	4505	-0-	4505	13848	2 4	336 1	3437 3	Y	768	763 0			33	
						845 9		721 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058															
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	232 1	2798 3	Y	535	532 0				22	
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	589 9	272 1	3489 3	Y	579	583 0			18	
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	637 9	151 1	1960 3	Y	380	381 0			17	
09	0	1938	-0-	1938	1938	418 9	122 1	1478 3	Y	307	308 0			16	
10	0	1696	-0-	1696	3634	122 1	110 1	1314 3	Y	246	248 0			14	
11	0	2846	-0-	2846	6480	338 9	1 4	271 9	Y	402	399 0			17	
						110 1		2183 3							
						442 9									
STANLEY RANCH															
WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608															
06	13500 X	9738	-0-	-3762	-0-	468 1	9021 3	Y	224	240 1				169	
07	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	3 4	668 1	12709 3	Y	302	281 1			190	
08	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	1 4	606 1	332 9	Y	198	218 1			170	
09	0	11800	-0-	11800	11800	2 4	537 1	11781 3	Y	160	159 1			171	
10	0	8168	-0-	8168	19968	2 4	370 1	218 9	Y	176	186 1			161	
11	0	11481	-0-	11481	31449	194 9	520 1	7604 3	Y	323	295 1			189	
						1 4		10605 3							
								355 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 61H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272569		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2014				CNTY: DIMMIT 8724 PERF. 9324 - 11899						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-			382	1	7375	3	Y	216	224	1			150
07	7936 X	7798	-0-	-138	-0-			380	1	7224	3	Y	175	170	1			155
08	7936 X	7643	-0-	-293	-0-			364	1	7071	3	Y	188	194	1			149
09	0	7326	-0-	7326	7326			327	1	6759	3	Y	217	206	1			160
10	0	7487	-0-	7487	14813			335	1	6903	3	Y	226	238	1			148
11	0	7302	-0-	7302	22115			329	1	6698	3	Y	250	236	1			162
								275	9									
MAUND RANCH 23 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 272571	COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158						
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-			36	1	241	3	Y	389	366	0			23
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-			428	9	621	3	Y	-0-	23	0			-0-
08	3100 N	4454	-0-	1354	1354			257	1	3550	3	Y	588	542	0			46
09	0	6887	-0-	6887	8241			647	9	5706	3	Y	423	440	0			29
10	0	7414	-0-	7414	15655			713	1	465	9	Y	455	452	0			32
11	0	7817	-0-	7817	23472			3	4	6111	3	Y	418	411	0			39
								802	1									
								501	9									
								807	1	6550	3	Y						
								460	9									
DIAMOND H STATE					WELL #:	19H	RRCID -> 272572	COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436						
06	2160 N	1970	-0-	-190	-0-			168	1	1615	3	Y	155	154	0			6
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			16	4	171	9	Y						
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-			167	1	1703	3	Y	188	189	0			5
09	1980 N	1684	-0-	-296	-0-			4	4	207	9	Y	141	140	0			6
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-			173	1	1614	3	Y	166	167	0			5
11	0	2111	-0-	2111	2111			2	4	155	9	Y	183	183	0			9
								145	1	1356	3	Y						
								183	9									
								216	1	1819	3	Y						
								201	9									
								211	1	1745	3	Y						
								155	9									
MAUND RANCH 19 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 272617	COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638						
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-			904	1	2690	3	Y	436	432	1			142
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-			480	9	2204	3	Y	364	356	1			150
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-			713	1	2097	3	Y	397	403	1			144
09	0	2860	-0-	2860	2860			400	9	1775	3	Y	343	398	1			89
10	0	2115	-0-	2115	4975			747	1	377	9	Y	299	307	1			81
11	0	1221	-0-	1221	6196			437	9	1289	3	Y	217	220	1			78
								707	1									
								1	4									
								497	1									
								329	9									
								314	1	668	3	Y						
								239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	397 1	4803 3	Y	698	694	0			46
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	768 9	4779 3	Y	621	627	0			40
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	371 1	683 9	Y	686	688	0			38
09	0	6535	-0-	6535	6535	470 1	5368 3	Y	659	661	0			36
10	0	6977	-0-	6977	13512	755 9	725 9	Y	660	665	0			31
11	0	5140	-0-	5140	18652	441 1	5762 3	Y	566	562	0			35
						486 1	726 9	Y						
						3 4	4102 3	Y						
						415 1								
						623 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630														
06	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	412 1	8326 3	Y	297	310	1			30
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	1 4	327 9	Y	293	297	1			26
08	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	415 1	8228 3	Y	267	269	1			24
09	0	8967	-0-	8967	8967	322 9	7543 3	Y	297	291	1			30
10	0	8913	-0-	8913	17880	368 1	294 9	Y	278	273	1			35
11	0	8093	-0-	8093	25973	384 1	8256 3	Y	290	289	1			36
						327 9								
						371 1								
						306 9								
						340 1								
						1 4								
WORTHY RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934														
06	8040 X	4460	-0-	-3580	-0-	203 1	4104 3	Y	138	163	1			17
07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	1 4	152 9	Y	462	437	1			42
08	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	590 1	11710 3	Y	339	347	1			34
09	0	9439	-0-	9439	9439	1 4	508 9	Y	296	296	1			34
10	0	9875	-0-	9875	19314	452 1	9248 3	Y	313	305	1			42
11	0	8723	-0-	8723	28037	1 4	373 9	Y	313	314	1			41
						405 1	8708 3	Y						
						326 9								
						411 1								
						344 9								
						367 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617														
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	238 1	2877 3	Y	598	594	0			32
07	2759 X	2746	-0-	-13	-0-	658 9	2134 3	Y	405	409	0			28
08	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	166 1	2281 3	Y	435	436	0			27
09	0	2499	-0-	2499	2499	446 9	1950 3	Y	353	354	0			26
10	0	2788	-0-	2788	5287	176 1	2202 3	Y	363	367	0			22
11	0	4476	-0-	4476	9763	479 9	399 9	Y	593	588	0			27
						160 1								
						1 4								
						186 1								
						1 4								
						351 1								
						652 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	272	1	1849	3	Y	136	141	0	26	
07	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	150	9	3234	3	Y	387	370	0	43	
08	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	462	1	2469	3	Y	238	243	0	38	
09	0	1813	-0-	1813	1813	426	9	1425	3	Y	190	198	0	30	
10	0	1423	-0-	1423	3236	179	1	1086	3	Y	176	177	0	29	
11	0	1843	-0-	1843	5079	262	9	1452	3	Y	193	188	0	34	
						178	1								
						1	4								
						209	9								
						143	1								
						194	9								
						179	1								
						212	9								
WORTHY RANCH														WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042	
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	315	1	6377	3	Y	274	288	1	28	
07	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	1	4	301	9						
08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	323	1	6399	3	Y	269	272	1	25	
09	0	6863	-0-	6863	6863	296	9	6374	3	Y	283	283	1	25	
10	0	7271	-0-	7271	14134	312	1	6203	3	Y	338	328	1	35	
11	0	6906	-0-	6906	21040	311	9	6497	3	Y	437	418	1	54	
						288	1	6139	3	Y	441	440	1	55	
						372	9	485	9						
						293	1								
						481	9								
						281	1								
						1	4								
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311	
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	187	1	1270	3	Y	123	127	0	21	
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	135	9	1366	3	Y	236	228	0	29	
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	195	1	1591	3	Y	171	172	0	28	
09	0	2211	-0-	2211	2211	260	9	1793	3	Y	175	178	0	25	
10	0	1955	-0-	1955	4166	115	1	1556	3	Y	177	177	0	25	
11	0	2249	-0-	2249	6415	188	9	1823	3	Y	183	178	0	30	
						224	1								
						1	4								
						204	1								
						195	9								
						225	1								
						201	9								
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376	
06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	333	1	2264	3	Y	291	302	0	36	
07	3100 N	3516	-0-	416	416	320	9	2629	3	Y	465	452	0	49	
08	3100 N	3174	-0-	74	490	375	1	2599	3	Y	352	353	0	48	
09	0	3838	-0-	3838	4328	512	9	2959	3	Y	462	462	0	48	
10	0	3998	-0-	3998	8326	188	1	3029	3	Y	519	514	0	53	
11	0	3450	-0-	3450	11776	387	9	2645	3	Y	435	429	0	59	
						369	1								
						2	4								
						508	9								
						398	1								
						571	9								
						326	1								
						479	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	19500 X	18815	-0-	-685	-0-	872	1	17624	3	Y	290	282	1	44	
07	19840 X	19548	-0-	-292	-0-	319	9	18323	3	Y	279	294	1	29	
08	19840 X	19530	-0-	-310	-0-	918	1	18341	3	Y	269	270	1	28	
09	0	18402	-0-	18402	18402	307	9	296	9		269	263	1	34	
10	0	19115	-0-	19115	37517	892	1	17296	3	Y	326	326	1	34	
11	0	17910	-0-	17910	55427	1	4	17943	3	Y	314	318	1	30	
						809	1	296	9						
						813	1								
						359	9								
						766	1								
						345	9								
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147	
06	3000 N	4082	-0-	1082	3013	440	1	2986	3	Y	596	608	0	47	
07	3100 N	198	-0-	-2902	111	656	9	132	3	Y	43	76	0	14	
08	2263 X	294	-0-	-1969	-0-	19	1	217	3	Y	55	55	0	14	
09	0	1043	-0-	1043	1043	47	9	742	3	Y	189	182	0	21	
10	0	1061	-0-	1061	2104	16	1	745	3	Y	198	198	0	21	
11	0	1732	-0-	1732	3836	61	9	1253	3	Y	295	282	0	34	
						93	1								
						208	9								
						98	1								
						218	9								
						154	1								
						325	9								
WORTHY RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409	
06	11610 X	11584	-0-	-26	-0-	541	1	10686	3	Y	324	328	1	46	
07	11997 X	11582	-0-	-415	-0-	1	4	10860	3	Y	153	186	1	13	
08	11997 X	11219	-0-	-778	-0-	554	1	10558	3	Y	108	109	1	12	
09	0	11120	-0-	11120	11120	168	9	119	9		117	110	1	19	
10	0	11365	-0-	11365	22485	525	1	10488	3	Y	117	124	1	12	
11	0	10886	-0-	10886	33371	17	4	10733	3	Y	169	159	1	22	
						497	1								
						6	4								
						503	1								
						129	9								
						483	1								
						186	9								
STANLEY RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231	
06	20640 X	19177	-0-	-1463	-0-	1029	1	17860	3	Y	260	272	1	265	
07	21142 X	21142	-0-	-0-	-0-	2	4	19503	3	Y	352	324	1	293	
08	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	1252	1	18338	3	Y	295	310	1	278	
09	0	18703	-0-	18703	18703	387	9	325	9		319	294	1	303	
10	0	11491	-0-	11491	30194	1187	1	17452	3	Y	205	232	1	276	
11	0	447	-0-	447	30641	5	4	10723	3	Y	8	39	1	245	
						895	1								
						542	1								
						226	9								
						21	1								
						9	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH				WELL #: 31H		RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	969 1	16821 3	Y	271	338 1	287				
07	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	834 1	13002 3	Y	238	234 1	291				
08	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	1079 1	16650 3	Y	302	303 1	290				
09	0	14724	-0-	14724	14724	704 1	13724 3	Y	265	249 1	306				
10	0	12436	-0-	12436	27160	586 1	11597 3	Y	230	244 1	292				
11	0	14700	-0-	14700	41860	694 1	13647 3	Y	326	294 1	324				
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 272821		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966			
06	3450 X	2766	-0-	-684	-0-	327 1	2217 3	Y	202	210 0	21				
07	5673 X	3155	-0-	-2518	-0-	346 1	2426 3	Y	348	338 0	31				
08	5673 X	2085	-0-	-3588	-0-	127 1	1759 3	Y	181	188 0	24				
09	0	1074	-0-	1074	1074	107 1	858 3	Y	99	108 0	15				
10	0	316	-0-	316	1390	26 1	195 3	Y	86	87 0	14				
11	0	567	-0-	567	1957	45 1	369 3	Y	139	133 0	20				
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 272822		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492			
06	5160 X	3755	-0-	-1405	-0-	451 1	3060 3	Y	222	225 0	21				
07	5332 X	3988	-0-	-1344	-0-	435 1	3046 3	Y	461	444 0	38				
08	5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	216 1	2985 3	Y	321	324 0	35				
09	0	3576	-0-	3576	3576	355 1	2849 3	Y	336	341 0	30				
10	0	3982	-0-	3982	7558	414 1	3152 3	Y	378	374 0	34				
11	0	4164	-0-	4164	11722	415 1	3366 3	Y	348	342 0	40				
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 272823		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710			
06	2490 X	2060	-0-	-430	-0-	253 1	1718 3	Y	81	85 0	9				
07	3100 N	3274	-0-	174	174	376 1	2632 3	Y	242	231 0	20				
08	2773 N	2599	-0-	-174	-0-	165 1	2284 3	Y	136	140 0	16				
09	0	2839	-0-	2839	2839	297 1	2373 3	Y	153	155 0	14				
10	0	3045	-0-	3045	5884	333 1	2533 3	Y	163	161 0	16				
11	0	755	-0-	755	6639	78 1	633 3	Y	40	47 0	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	353 1	2393 3	Y	177	185 0				23
07	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	195 9	2395 3	Y	286	278 0				31
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	342 1	2374 3	Y	233	233 0				31
09	0	3012	-0-	3012	3012	315 9	2456 3	Y	225	230 0				26
10	0	2967	-0-	2967	5979	172 1	2407 3	Y	222	222 0				26
11	0	3172	-0-	3172	9151	256 9	2586 3	Y	243	236 0				33
						307 1								
						1 4								
						316 1								
						244 9								
						319 1								
						267 9								
WORTHY RANCH													WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341	
06	11700 X	8501	-0-	-3199	-0-	387 1	7827 3	Y	260	281 1				28
07	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	1 4	286 9	Y	408	398 1				38
08	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	671 1	13317 3	Y	278	288 1				28
09	0	8447	-0-	8447	8447	1 4	449 9	Y	236	237 1				27
10	0	12755	-0-	12755	21202	454 1	9287 3	Y	338	321 1				44
11	0	10523	-0-	10523	31725	1 4	306 9	Y	345	344 1				45
						364 1	7823 3							
						260 9								
						533 1	11849 3	Y						
						1 4	372 9							
						444 1	9698 3	Y						
						1 4	380 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581	
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	560 1	4709 3	Y	335	326 0				34
07	6200 X	3555	-0-	-2645	-0-	1 4	369 9	Y	186	197 0				23
08	3844 X	3110	-0-	-734	-0-	281 1	3063 3	Y	152	153 0				22
09	0	2608	-0-	2608	2608	6 4	205 9	Y	118	119 0				21
10	0	2530	-0-	2530	5138	404 1	2538 3	Y	92	93 0				20
11	0	2674	-0-	2674	7812	1 4	167 9	Y	206	199 0				27
						309 1	2168 3							
						1 4	130 9							
						285 1	2144 3	Y						
						101 9								
						291 1								
						227 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476	
06	14B2 EXT	1273	-0-	1273	1404	110 1	925 3	Y	216	196 0				20
07	2656 X	1252	-0-	-1404	-0-	238 9	922 3	Y	222	216 0				26
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	84 1	244 9	Y	239	232 0				33
09	0	1226	-0-	1226	1226	2 4	941 3	Y	74	90 0				17
10	0	1587	-0-	1587	2813	150 1	1002 3	Y	89	87 0				19
11	0	1566	-0-	1566	4379	263 9	1314 3	Y	130	129 0				20
						143 1	1254 3	Y						
						81 9								
						175 1								
						98 9								
						169 1								
						143 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	3570 X	3425	-0-	-145	-0-		741 1	2207 3	Y		434	454 1		151	
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		477 9	2222 3	Y		356	355 1		152	
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		719 1	2033 3	Y		381	390 1		143	
09	0	2762	-0-	2762	2762		392 9	1670 3	Y		387	430 1		100	
10	0	2623	-0-	2623	5385		725 1	1565 3	Y		413	404 1		109	
11	0	1801	-0-	1801	7186		419 9	933 3	Y		390	367 1		132	
							665 1								
							1 4								
							604 1								
							454 9								
							439 1								
							429 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803															
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		328 1	4445 3	Y		819	816 0		48	
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		901 9	3952 3	Y		631	630 0		49	
08	4898 X	4542	-0-	-356	-0-		298 1	3731 3	Y		560	560 0		49	
09	0	4207	-0-	4207	4207		694 9	3599 3	Y		506	510 0		45	
10	0	4135	-0-	4135	8342		195 1	3549 3	Y		476	474 0		47	
11	0	4318	-0-	4318	12660		616 9	524 9	Y		505	503 0		49	
							49 1	3709 3							
							2 4								
							59 1								
							3 4								
							53 1								
							556 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615															
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-		274 1	3716 3	Y		655	652 0		42	
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		721 9	3875 3	Y		549	548 0		43	
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		292 1	3685 3	Y		506	506 0		43	
09	0	4320	-0-	4320	4320		604 9	3667 3	Y		547	550 0		40	
10	0	4354	-0-	4354	8674		192 1	3709 3	Y		527	526 0		41	
11	0	4805	-0-	4805	13479		557 9	580 9	Y		550	548 0		43	
							49 1	4141 3							
							2 4								
							62 1								
							3 4								
							59 1								
							605 9								
WORTHY RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098															
06	12240 X	11267	-0-	-973	-0-		523 1	10324 3	Y		381	374 1		57	
07	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-		1 4	12915 3	Y		463	474 1		46	
08	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-		659 1	12722 3	Y		473	449 1		70	
09	0	12620	-0-	12620	12620		509 9	11695 3	Y		332	327 1		75	
10	0	12122	-0-	12122	24742		632 1	11343 3	Y		225	261 1		39	
11	0	12285	-0-	12285	37027		21 4	11488 3	Y		231	228 1		42	
							554 1								
							6 4								
							531 1								
							248 9								
							543 1								
							254 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	5430 X	3792	-0-	-1638	-0-	232	1	3146	3	Y	376	375	0	42
07	5704 X	4267	-0-	-1437	-0-	414	9	3484	3	Y	473	472	0	43
08	5704 X	3967	-0-	-1737	-0-	263	1	3310	3	Y	440	440	0	43
09	0	3525	-0-	3525	3525	520	9	3056	3	Y	387	390	0	40
10	0	3291	-0-	3291	6816	173	1	2860	3	Y	346	344	0	42
11	0	3456	-0-	3456	10272	484	9	381	9	Y	358	356	0	44
						41	1	3019	3	Y				
						2	4							
						48	1							
						2	4							
						43	1							
						394	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
06	4140 X	4120	-0-	-20	-0-	246	1	3346	3	Y	480	478	0	39
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	528	9	3376	3	Y	530	529	0	40
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	255	1	3617	3	Y	461	461	0	40
09	0	4115	-0-	4115	4115	583	9	3595	3	Y	427	430	0	37
10	0	4334	-0-	4334	8449	189	1	470	9	Y	430	429	0	38
11	0	4462	-0-	4462	12911	507	9	473	9	Y	439	437	0	40
						48	1	3923	3	Y				
						2	4							
						64	1							
						3	4							
						56	1							
						483	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
06	3270 X	2689	-0-	-581	-0-	171	1	2319	3	Y	181	180	0	26
07	2883 X	2336	-0-	-547	-0-	199	9	1969	3	Y	198	197	0	27
08	2883 X	2457	-0-	-426	-0-	149	1	2067	3	Y	256	255	0	28
09	0	2278	-0-	2278	2278	218	9	1989	3	Y	237	239	0	26
10	0	2179	-0-	2179	4457	108	1	261	9	Y	268	267	0	27
11	0	2332	-0-	2332	6789	282	9	1852	3	Y	362	360	0	29
						27	1	295	9	Y				
						398	9	1907	3	Y				
WORTHY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
06	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	528	1	10694	3	Y	408	427	1	41
07	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	2	4	11820	3	Y	415	418	1	38
08	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	596	1	457	9	Y	403	403	1	38
09	0	12847	-0-	12847	12847	1	4	11837	3	Y	418	412	1	44
10	0	12410	-0-	12410	25257	549	1	460	9	Y	391	385	1	50
11	0	11880	-0-	11880	37137	1	4	430	9	Y	436	432	1	54
						500	1	10899	3	Y				
						1	4	480	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3690 X	3564	-0-	-126	-0-	235 1	2841 3	488 9		Y	444	441 0		33
07	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	224 1	2872 3	507 9		Y	461	464 0		30
08	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	196 1	2535 3	603 9		Y	548	549 0		29
09	0	3480	-0-	3480	3480	216 1	2628 3	1 4		Y	577	577 0		29
10	0	3444	-0-	3444	6924	223 1	2645 3	1 4		Y	523	525 0		27
11	0	2270	-0-	2270	9194	168 1	1665 3	437 9		Y	397	394 0		30
STANLEY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
06	11490 X	10837	-0-	-653	-0-	521 1	10106 3	1 4		Y	190	208 1		155
07	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	541 1	10269 3	1 4		Y	228	245 1		138
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	542 1	10517 3	19 4		Y	226	232 1		132
09	0	10170	-0-	10170	10170	450 1	9476 3	3 4		Y	219	221 1		130
10	0	5910	-0-	5910	16080	256 1	5514 3	140 9		Y	127	132 1		125
11	0	16645	-0-	16645	32725	726 1	15460 3	1 4		Y	416	310 1		231
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
06	3360 X	2528	-0-	-832	-0-	156 1	2123 3	249 9		Y	226	226 0		27
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	214 1	2838 3	326 9		Y	296	295 0		28
08	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	127 1	2422 3	369 9		Y	335	334 0		29
09	0	3031	-0-	3031	3031	36 1	2617 3	1 4		Y	343	345 0		27
10	0	3214	-0-	3214	6245	47 1	2780 3	2 4		Y	350	348 0		29
11	0	2625	-0-	2625	8870	33 1	2273 3	319 9		Y	290	288 0		31
WORTHY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
06	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	538 1	10628 3	1 4		Y	387	390 1		65
07	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	541 1	10607 3	345 9		Y	314	341 1		38
08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	555 1	11163 3	18 4		Y	350	331 1		57
09	0	11331	-0-	11331	11331	493 1	10419 3	6 4		Y	375	348 1		84
10	0	10246	-0-	10246	21577	442 1	9434 3	370 9		Y	336	362 1		58
11	0	9772	-0-	9772	31349	425 1	8991 3	356 9		Y	324	318 1		64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	385 1	5220 3	Y			172	172	0		22
07	5735 X	4880	-0-	-855	-0-	189 9	4198 3	Y			332	331	0		23
08	5921 X	4820	-0-	-1101	-0-	317 1	4256 3	Y			311	311	0		23
09	0	3837	-0-	3837	3837	365 9	3456 3	Y			302	304	0		21
10	0	4666	-0-	4666	8503	222 1	4193 3	Y			363	361	0		23
11	0	3723	-0-	3723	12226	342 9	399 9	Y			270	269	0		24
						47 1	332 9								
						2 4									
						71 1									
						3 4									
						48 1									
						297 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444	
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	351 1	4245 3	Y			382	379	0		31
07	5704 X	5086	-0-	-618	-0-	420 9	4317 3	Y			394	397	0		28
08	5394 X	4889	-0-	-505	-0-	335 1	433 9	Y			370	370	0		28
09	0	4807	-0-	4807	4807	1 4	4160 3	Y			345	346	0		27
10	0	5155	-0-	5155	9962	336 1	4090 3	Y			367	369	0		25
11	0	2784	-0-	2784	12746	1 4	380 9	Y			260	259	0		26
						369 1	4380 3	Y							
						2 4	404 9								
						229 1	2269 3	Y							
						286 9									
WORTHEY RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333	
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	404 1	8170 3	Y			260	274	1		25
07	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	1 4	286 9	Y			252	255	1		22
08	8339 X	2986	-0-	-5353	-0-	414 1	8207 3	Y			84	98	1		8
09	0	9652	-0-	9652	9652	277 9	2759 3	Y			251	234	1		25
10	0	8676	-0-	8676	18328	135 1	8959 3	Y			211	209	1		27
11	0	8656	-0-	8656	26984	92 9	8080 3	Y			253	249	1		31
						417 1	8010 3	Y							
						276 9	278 9								
						364 1									
						232 9									
						367 1									
						1 4									
STANLEY RANCH														WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360	
06	13890 X	10497	-0-	-3393	-0-	507 1	9761 3	Y			205	213	1		264
07	14384 X	5951	-0-	-8433	-0-	3 4	226 9	Y			112	115	1		261
08	14384 X	11507	-0-	-2877	-0-	291 1	5536 3	Y			240	233	1		268
09	0	9908	-0-	9908	9908	1 4	123 9	Y			213	206	1		275
10	0	11352	-0-	11352	21260	550 1	10691 3	Y			276	284	1		267
11	0	9300	-0-	9300	30560	2 4	264 9	Y			215	208	1		274
						446 1	9226 3	Y							
						2 4	234 9								
						512 1	10536 3	Y							
						304 9									
						424 1	8638 3	Y							
						1 4	237 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9990 X	9817	-0-	-173	-0-	471 1	9075 3	Y	244	255	1			354
07	10385 X	8943	-0-	-1442	-0-	436 1	8290 3	Y	196	191	1			359
08	10385 X	9053	-0-	-1332	-0-	431 1	8383 3	Y	216	222	1			353
09	0	10661	-0-	10661	10661	477 1	9865 3	Y	288	270	1			371
10	0	9985	-0-	9985	20646	448 1	9210 3	Y	297	313	1			355
11	0	8666	-0-	8666	29312	391 1	7981 3	Y	266	254	1			367
						1 4	293 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
06	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	641 1	12341 3	Y	259	260	1			409
07	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	818 1	15562 3	Y	340	316	1			433
08	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	748 1	14535 3	Y	307	321	1			419
09	0	4626	-0-	4626	4626	211 1	4359 3	Y	50	74	1			395
10	0	15679	-0-	15679	20305	716 1	14758 3	Y	185	182	1			398
11	0	13394	-0-	13394	33699	613 1	12487 3	Y	266	245	1			419
						1 4	293 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
06	14460 X	3212	-0-	-11248	-0-	155 1	2975 3	Y	74	89	1			124
07	12121 X	7142	-0-	-4979	-0-	348 1	6621 3	Y	156	143	1			137
08	12121 X	9836	-0-	-2285	-0-	476 1	9254 3	Y	95	106	1			126
09	0	14336	-0-	14336	14336	653 1	13504 3	Y	160	148	1			138
10	0	9788	-0-	9788	24124	448 1	9212 3	Y	116	128	1			126
11	0	11163	-0-	11163	35287	517 1	10527 3	Y	107	103	1			130
						1 4	118 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
06	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	164 1	1979 3	Y	410	407	0			34
07	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	188 1	2411 3	Y	436	440	0			30
08	3348 X	2619	-0-	-729	-0-	156 1	2012 3	Y	410	411	0			29
09	0	2726	-0-	2726	2726	174 1	2118 3	Y	394	395	0			28
10	0	2890	-0-	2890	5616	187 1	2220 3	Y	438	442	0			24
11	0	4634	-0-	4634	10250	370 1	3663 3	Y	546	543	0			27
						601 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	241	1	2918	3	Y	346	344	0		21
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	381	9	3516	3	Y	371	373	0		19
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	274	1	3820	3	Y	390	390	0		19
09	0	4280	-0-	4280	4280	408	9	3592	3	Y	356	356	0		19
10	0	3907	-0-	3907	8187	295	1	3271	3	Y	326	328	0		17
11	0	2349	-0-	2349	10536	429	9	359	9	Y	231	229	0		19
						254	9	1903	3	Y					

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136	
06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	515	1	6234	3	Y	833	827	0		38
07	4836 X	3007	-0-	-1829	-0-	1	4	916	9	Y	427	431	0		34
08	4836 X	4066	-0-	-770	-0-	183	1	2354	3	Y	565	566	0		33
09	0	3751	-0-	3751	3751	470	9	3197	3	Y	496	497	0		32
10	0	3654	-0-	3654	7405	247	1	2961	3	Y	451	455	0		28
11	0	2040	-0-	2040	9445	622	9	546	9	Y	294	292	0		30
						243	1	2911	3	Y					
						1	4	496	9	Y					
						246	1	1559	3	Y					
						1	4								
						158	1								
						323	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090	
06	3480 X	2527	-0-	-953	-0-	156	1	2117	3	Y	231	230	0		31
07	3286 X	2667	-0-	-619	-0-	254	9	2125	3	Y	347	346	0		32
08	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	160	1	2118	3	Y	349	348	0		33
09	0	2473	-0-	2473	2473	382	9	2041	3	Y	366	369	0		30
10	0	2315	-0-	2315	4788	111	1	403	9	Y	491	488	0		33
11	0	3696	-0-	3696	8484	384	9	1744	3	Y	692	689	0		36
						28	1	540	9	Y					
						1	4								
						30	1								
						1	4								
						41	1								
						761	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178	
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	3	Y	394	393	0		21
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	433	9	2259	3	Y	457	456	0		22
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	171	1	2173	3	Y	337	336	0		23
09	0	2617	-0-	2617	2617	503	9	2238	3	Y	316	319	0		20
10	0	2732	-0-	2732	5349	113	1	2293	3	Y	363	361	0		22
11	0	2532	-0-	2532	7881	371	9	399	9	Y	316	315	0		23
						30	1								
						1	4								
						38	1								
						2	4								
						31	1								
						348	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 49H														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 272920														COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT *	CODE *	AMT *	CODE *	EOM BALANCE											
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-			151 1	683 9	3543 3	Y	621	618 0					16											
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-			101 1	487 9	2501 3	Y	443	443 0					16											
08	2945 X	2783	-0-	-162	-0-			96 1	2 4	2398 3	Y	261	264 0					13											
09	0	3361	-0-	3361	3361			143 1	287 9	2862 3	Y	324	324 0					13											
10	0	2930	-0-	2930	6291			356 9	119 1	2473 3	Y	307	310 0					10											
11	0	1702	-0-	1702	7993			338 9	67 1	1430 3	Y	186	186 0					10											
								205 9																					
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 50H				RRCID -> 272926				COMPL. DATE 03/15/2014				TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298			
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-			120 1	344 9	2835 3	Y	313	316 0					12											
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-			144 1	648 9	3574 3	Y	589	580 0					21											
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-			136 1	3 4	3394 3	Y	343	347 0					17											
09	0	3694	-0-	3694	3694			156 1	416 9	3122 3	Y	378	379 0					16											
10	0	3226	-0-	3226	6920			133 1	341 9	2752 3	Y	310	314 0					12											
11	0	3157	-0-	3157	10077			126 1	348 9	2683 3	Y	316	313 0					15											
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 51H				RRCID -> 272987				COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322			
06	2730 X	2003	-0-	-727	-0-			72 1	242 9	1689 3	Y	220	221 0					11											
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-			79 1	428 9	1948 3	Y	389	383 0					17											
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-			87 1	2 4	2174 3	Y	265	267 0					15											
09	0	3547	-0-	3547	3547			136 1	679 9	2732 3	Y	617	612 0					20											
10	0	2536	-0-	2536	6083			101 1	338 9	2097 3	Y	307	315 0					12											
11	0	2265	-0-	2265	8348			86 1	345 9	1834 3	Y	314	311 0					15											
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 52H				RRCID -> 272990				COMPL. DATE 03/13/2014				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789			
06	4410 X	3956	-0-	-454	-0-			152 1	220 9	3584 3	Y	200	201 0					12											
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-			180 1	363 9	4468 3	Y	330	325 0					17											
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-			181 1	3 4	4480 3	Y	240	241 0					16											
09	0	5283	-0-	5283	5283			238 1	277 9	4768 3	Y	252	253 0					15											
10	0	5050	-0-	5050	10333			221 1	1 4	4615 3	Y	194	197 0					12											
11	0	4782	-0-	4782	15115			205 1	211 9	4366 3	Y	192	191 0					13											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				//CONT.// 797102	12018 200 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273002		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2014					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-			488	1	3441	3	Y	717	707	0	50
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-			789	9	3277	3	Y	652	651	0	51
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-			1	4	2869	3	Y	579	591	0	39
09	0	4235	-0-	4235	4235			400	1	637	9		500	502	0	37
10	0	4529	-0-	4529	8764			1	4	3230	3	Y	537	543	0	31
11	0	3683	-0-	3683	12447			2	4	3456	3	Y	516	514	0	33
								481	1	591	9					
								417	1	2697	3	Y				
								1	4	568	9					
STANLEY RANCH				WELL #:	53H	RRCID -> 273003		COMPL. DATE 05/09/2014					TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538			
06	10560 X	10096	-0-	-464	-0-			482	1	9289	3	Y	293	305	1	179
07	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-			3	4	322	9		288	274	1	193
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-			504	1	9592	3	Y	357	360	1	190
09	0	9795	-0-	9795	9795			1	4	317	9		321	311	1	200
10	0	9887	-0-	9887	19682			497	1	9675	3	Y	357	360	1	190
11	0	9415	-0-	9415	29097			2	4	393	9		321	311	1	200
								435	1	9005	3	Y	321	311	1	200
								2	4	353	9		358	375	1	183
								440	1	9053	3	Y	358	375	1	183
								394	9				386	364	1	205
								420	1	8569	3	Y	386	364	1	205
								1	4	425	9					
STUMBERG RANCH				WELL #:	43H	RRCID -> 273025		COMPL. DATE 09/12/2014					TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083			
06	4410 X	4399	-0-	-11	-0-			455	1	3437	3	Y	461	471	0	62
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-			507	9	4242	3	Y	680	683	0	59
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-			581	1	3938	3	Y	581	573	0	67
09	0	4136	-0-	4136	4136			748	9	3119	3	Y	468	469	0	66
10	0	4527	-0-	4527	8663			578	1	3344	3	Y	544	549	0	61
11	0	4724	-0-	4724	13387			639	9				561	572	0	50
								502	1							
								515	9							
								585	1							
								598	9							
								609	1	3498	3	Y	561	572	0	50
								617	9							
WORTHHEY RANCH				WELL #:	39H	RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014					TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745			
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-			158	1	3191	3	Y	163	172	1	18
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-			179	9	3209	3	Y	189	188	1	19
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-			162	1	3257	3	Y	224	221	1	22
09	0	3713	-0-	3713	3713			208	9	3303	3	Y	233	228	1	27
10	0	3774	-0-	3774	7487			160	1	3400	3	Y	201	200	1	28
11	0	3535	-0-	3535	11022			246	9				212	212	1	28
								154	1							
								256	9							
								153	1							
								221	9							
								145	1	3157	3	Y	212	212	1	28
								233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	9090 X	7524	-0-	-1566	-0-	361 1	6944 3	Y	197	208	1		163	
						2 4	217 9							
07	8494 X	6908	-0-	-1586	-0-	334 1	6368 3	Y	186	179	1		170	
						1 4	205 9							
08	8494 X	696	-0-	-7798	-0-	33 1	640 3	Y	21	43	1		148	
						23 9								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				148	
10	0	2480	-0-	2480	2480	111 1	2286 3	Y	75	69	1		154	
						83 9								
11	0	12370	-0-	12370	14850	558 1	11362 3	Y	408	360	1		202	
						1 4	449 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
06	2940 X	2828	-0-	-112	-0-	104 1	2456 3	Y	244	246	0		12	
						268 9								
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	119 1	2945 3	Y	456	449	0		19	
						502 9								
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	116 1	2880 3	Y	259	263	0		15	
						2 4	285 9							
09	0	4201	-0-	4201	4201	181 1	3637 3	Y	348	348	0		15	
						383 9								
10	0	3609	-0-	3609	7810	145 1	3010 3	Y	413	416	0		12	
						454 9								
11	0	3733	-0-	3733	11543	151 1	3201 3	Y	346	345	0		13	
						381 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
06	11114 X	3639	-0-	-7475	-0-	576 1	2770 3	Y	266	264	0		27	
						293 9								
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	585 1	3010 3	Y	264	264	0		27	
						290 9								
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	478 1	2662 3	Y	226	224	0		29	
						1 4	249 9							
09	0	3409	-0-	3409	3409	468 1	2652 3	Y	263	263	0		29	
						289 9								
10	0	3537	-0-	3537	6946	499 1	2739 3	Y	272	270	0		31	
						299 9								
11	0	3253	-0-	3253	10199	499 1	2464 3	Y	264	257	0		38	
						290 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	137 1	3234 3	Y	238	236	0		14	
						262 9								
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	143 1	3538 3	Y	374	369	0		19	
						411 9								
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	144 1	3580 3	Y	238	240	0		17	
						3 4	262 9							
09	0	3754	-0-	3754	3754	164 1	3280 3	Y	282	282	0		17	
						310 9								
10	0	3470	-0-	3470	7224	149 1	3082 3	Y	217	220	0		14	
						239 9								
11	0	2605	-0-	2605	9829	107 1	2275 3	Y	203	202	0		15	
						223 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1128	3	Y	231	229	0	8
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	254	9							
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	3	Y	439	432	0	15
09	0	1208	-0-	1208	1208	483	9							
10	0	1153	-0-	1153	2361	56	1	1385	3	Y	156	162	0	9
11	0	1213	-0-	1213	3574	1	4	172	9					
						47	1	939	3	Y	202	202	0	9
						222	9							
						43	1	903	3	Y	188	189	0	8
						207	9							
						45	1	958	3	Y	191	190	0	9
						210	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	3	Y	-0-			-0-
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	Y	-0-			-0-
09	0	419	-0-	419	419	4	1	415	3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	143	1	3356	3	Y	219	219	0	9
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	241	9							
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	147	1	3636	3	Y	414	407	0	16
09	0	4496	-0-	4496	4496	455	9							
10	0	5056	-0-	5056	9552	166	1	4116	3	Y	277	279	0	14
11	0	2992	-0-	2992	12544	3	4	305	9					
						204	1	4088	3	Y	185	188	0	11
						204	9							
						224	1	4668	3	Y	148	150	0	9
						1	4	163	9					
						130	1	2754	3	Y	98	98	0	9
						108	9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	133	1	3127	3	Y	437	438	0	20
07	2976 X	1357	-0-	-1619	-0-	481	9							
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	44	1	1094	3	Y	199	202	0	17
09	0	4123	-0-	4123	4123	219	9							
10	0	3843	-0-	3843	7966	137	1	3418	3	Y	356	352	0	21
11	0	3103	-0-	3103	11069	3	4	392	9					
						169	1	3383	3	Y	519	517	0	23
						571	9							
						157	1	3260	3	Y	387	393	0	17
						426	9							
						127	1	2706	3	Y	245	246	0	16
						270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3030 X	1306	-0-	-1724	-0-	5 1	1019	3	Y	256	467	1		225	
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	282 9	646	3	Y	304	131	1		398	
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	3 1	448	3	Y	165	270	1		293	
09	0	955	-0-	955	955	334 9	725	3	Y	204	234	1		263	
10	0	1669	-0-	1669	2624	182 9	1544	3	Y	105	181	1		187	
11	0	-0-	-0-	-0-	2624	6 1			Y	-0-	187	1		-0-	
						224 9									
						9 1									
						116 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851	
06	4560 X	331	-0-	-4229	-0-	1 1	255	3	Y	68	77	1		38	
07	1519 X	477	-0-	-1042	-0-	75 9	314	3	Y	147	46	1		139	
08	620 X	284	-0-	-336	-0-	1 1	176	3	Y	97	113	1		123	
09	0	412	-0-	412	412	162 9	228	3	Y	165	135	1		153	
10	0	1429	-0-	1429	1841	1 1	1147	3	Y	250	199	1		204	
11	0	1301	-0-	1301	3142	107 9	822	3	Y	431	182	1		453	
						2 1									
						182 9									
						7 1									
						275 9									
						5 1									
						474 9									
STANLEY RANCH														WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326	
06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	677 1	13037	3	Y	366	360	1		160	
07	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	4 4	403 9			266	260	1		166	
08	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	593 1	11273	3	Y	199	216	1		149	
09	0	6864	-0-	6864	6864	1 4	293 9			176	173	1		152	
10	0	7924	-0-	7924	14788	415 1	8073	3	Y	188	199	1		141	
11	0	7948	-0-	7948	22736	1 4	219 9			242	225	1		158	
						308 1	6361	3	Y						
						1 4	194 9								
						358 1	7359	3	Y						
						207 9									
						359 1	7322	3	Y						
						1 4	266 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984	
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	499 1	3523	3	Y	589	580	0		36	
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	648 9	3543	3	Y	581	578	0		39	
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	484 1	639 9			566	574	0		31	
09	0	3393	-0-	3393	3393	1 4	2864	3	Y	445	449	0		27	
10	0	3379	-0-	3379	6772	400 1	623 9			458	465	0		20	
11	0	3006	-0-	3006	9778	1 4	2545	3	Y	391	391	0		20	
						357 1	490 9								
						352 1	2523	3	Y						
						504 9									
						345 1	2230	3	Y						
						1 4	430 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 273171													COMPL. DATE 04/09/2014	
TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	421 1	2971 3	Y	612	601 0				39
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	673 9	3042 3	Y	678	670 0				47
08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	416 1	3045 3	Y	614	625 0				36
09	0	4154	-0-	4154	4154	746 9	3105 3	Y	556	557 0				35
10	0	3911	-0-	3911	8065	425 1	612 9	Y	584	591 0				28
11	0	3439	-0-	3439	11504	1 4	2869 3	Y	528	526 0				30
						383 1	581 9							
						1 4								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 273172	
TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
06	1830 N	1478	-0-	-352	-0-	138 1	976 3	Y	331	327 0				20
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	364 9	1699 3	Y	321	319 0				22
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	232 1	1927 3	Y	328	331 0				19
09	0	1921	-0-	1921	1921	353 9	1405 3	Y	289	289 0				19
10	0	2327	-0-	2327	4248	270 1	318 9	Y	347	349 0				17
11	0	1703	-0-	1703	5951	361 9	1707 3	Y	260	262 0				15
						197 1	1227 3	Y						
						1 4								
						238 1								
						382 9								
						190 1								
						286 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 273177	
TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
06	2850 X	1776	-0-	-1074	-0-	171 1	1208 3	Y	361	358 0				26
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	397 9	2292 3	Y	382	378 0				30
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	313 1	2100 3	Y	402	406 0				26
09	0	2554	-0-	2554	2554	420 9	442 9	Y	415	413 0				28
10	0	2519	-0-	2519	5073	293 1	1838 3	Y	451	456 0				23
11	0	3079	-0-	3079	8152	1 4	457 9	Y	442	439 0				26
						248 1	1775 3	Y						
						496 9								
						347 1	2245 3	Y						
						1 4	486 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 273179	
TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	88 1	621 3	Y	24	24 0				1
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	26 9	420 3	Y	41	40 0				2
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	58 1	2362 3	Y	239	229 0				12
09	0	4258	-0-	4258	4258	45 9	263 9	Y	632	608 0				36
10	0	4115	-0-	4115	8373	329 1	3123 3	Y	617	626 0				27
11	0	3839	-0-	3839	12212	1 4	695 9	Y	547	547 0				27
						438 1	3015 3	Y						
						2 4	679 9							
						420 1	2802 3	Y						
						1 4	602 9							
						434 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	314	1	2434	3	Y	486	440	0	46
						3	4	535	9					
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	417	1	3016	3	Y	515	527	0	34
						2	4	567	9					
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	401	1	2452	3	Y	507	504	0	37
						558	9							
09	0	3216	-0-	3216	3216	399	1	2290	3	Y	479	482	0	34
						527	9							
10	0	3717	-0-	3717	6933	361	1	2813	3	Y	492	488	0	38
						2	4	541	9					
11	0	3972	-0-	3972	10905	394	1	3059	3	Y	472	468	0	42
						519	9							
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	277	1	2469	3	Y	59	60	1	151
						417	4	65	9					
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	291	1	3339	3	Y	54	65	1	140
						210	4	59	9					
08	3379 X	1758	-0-	-1621	-0-	279	1	1373	3	Y	28	63	1	105
						75	4	31	9					
09	0	2145	-0-	2145	2145	561	1	1528	3	Y	51	64	1	92
						56	9							
10	0	2678	-0-	2678	4823	442	1	2166	3	Y	62			154
						2	4	68	9					
11	0	3198	-0-	3198	8021	1911	1	1043	3	Y	59	70	1	143
						179	4	65	9					
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	230	1	2065	3	Y	22	33	1	85
						349	4	24	9					
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	228	1	2604	3	Y	31	36	1	80
						164	4	34	9					
08	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	423	1	2090	3	Y	30	40	1	70
						114	4	33	9					
09	0	2243	-0-	2243	2243	591	1	1608	3	Y	39	43	1	66
						1	4	43	9					
10	0	2194	-0-	2194	4437	365	1	1787	3	Y	37			103
						1	4	41	9					
11	0	2680	-0-	2680	7117	1609	1	880	3	Y	36	45	1	94
						151	4	40	9					
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	271	1	2420	3	Y	55	83	1	212
						409	4	61	9					
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	290	1	3321	3	Y	44	80	1	176
						209	4	48	9					
08	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	481	1	2377	3	Y	39	79	1	136
						130	4	43	9					
09	0	2447	-0-	2447	2447	643	1	1751	3	Y	47	74	1	109
						1	4	52	9					
10	0	2789	-0-	2789	5236	462	1	2267	3	Y	53			162
						2	4	58	9					
11	0	3371	-0-	3371	8607	2021	1	1106	3	Y	50	69	1	143
						189	4	55	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	129	1	3036	3	Y	294	292	0	13
07	3224 X	2788	-0-	-436	-0-	323	9	2286	3	Y	373	369	0	17
08	3224 X	2973	-0-	-251	-0-	92	1	2614	3	Y	229	232	0	14
09	0	2707	-0-	2707	2707	410	9	252	9		230	231	0	13
10	0	2683	-0-	2683	5390	105	1	2337	3	Y	189	192	0	10
11	0	2013	-0-	2013	7403	2	4	1709	3	Y	204	202	0	12
						117	1							
						253	9							
						114	1							
						208	9							
						80	1							
						224	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
06	5490 X	5197	-0-	-293	-0-	187	1	4409	3	Y	546	544	0	28
07	7688 X	5732	-0-	-1956	-0-	601	9	4633	3	Y	829	818	0	39
08	7688 X	5778	-0-	-1910	-0-	187	1	4988	3	Y	532	536	0	35
09	0	5618	-0-	5618	5618	912	9	585	9		558	560	0	33
10	0	5348	-0-	5348	10966	201	1	4766	3	Y	553	557	0	29
11	0	5839	-0-	5839	16805	4	4	4958	3	Y	589	584	0	34
						238	1							
						614	9							
						218	1							
						608	9							
						233	1							
						648	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
06	4260 X	3648	-0-	-612	-0-	130	1	3049	3	Y	426	426	0	22
07	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	469	9	4954	3	Y	984	967	0	39
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	200	1	4626	3	Y	572	578	0	33
09	0	4934	-0-	4934	4934	1082	9	629	9		487	491	0	29
10	0	4980	-0-	4980	9914	186	1	4189	3	Y	537	540	0	26
11	0	4824	-0-	4824	14738	4	4	3929	3	Y	645	638	0	33
						209	1							
						536	9							
						202	1							
						591	9							
						185	1							
						710	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
06	1650 N	982	-0-	-668	-0-	30	1	655	3	Y	270	270	0	239
07	1891 N	1081	-0-	-810	-0-	297	9	797	3	Y	226	224	0	241
08	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	34	1	249	9		256	256	0	241
09	0	1280	-0-	1280	1280	1	4	772	3	Y	234	236	0	239
10	0	1343	-0-	1343	2623	36	1	981	3	Y	245	246	0	238
11	0	1119	-0-	1119	3742	282	9	863	3	Y	197	194	0	241
						42	1							
						257	9							
						46	1							
						270	9							
						39	1							
						217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8910 X	7254	-0-	-1656	-0-	330	1	6671	3	Y	229	246	1	19
07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	400	1	7918	3	Y	267	266	1	20
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	348	1	7130	3	Y	332	327	1	25
09	0	5406	-0-	5406	5406	227	1	4880	3	Y	272	273	1	24
10	0	4380	-0-	4380	9786	179	1	3967	3	Y	213	214	1	23
11	0	1652	-0-	1652	11438	68	1	1485	3	Y	90	104	1	9
						99	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
06	2610 X	1756	-0-	-854	-0-	63	1	1400	3	Y	265	264	0	602
07	2077 X	1641	-0-	-436	-0-	53	1	1234	3	Y	320	315	0	607
08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	3	Y	314	315	0	606
09	0	1994	-0-	1994	1994	345	9	1655	3	Y	244	247	0	603
10	0	2690	-0-	2690	4684	71	1	2208	3	Y	348	349	0	602
11	0	4663	-0-	4663	9347	268	9	3789	3	Y	639	625	0	616
						99	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
06	3000 N	1081	-0-	-1919	991	42	1	918	3	Y	110	111	0	246
07	2575 N	1584	-0-	-991	-0-	121	9	1335	3	Y	173	170	0	249
08	1891 N	1661	-0-	-230	-0-	57	1	190	9	Y	285	284	0	250
09	0	1604	-0-	1604	1604	60	1	1287	3	Y	250	252	0	248
10	0	1556	-0-	1556	3160	314	9	1275	3	Y	222	223	0	247
11	0	1208	-0-	1208	4368	54	1	1000	3	Y	148	146	0	249
						275	9							
						56	1							
						244	9							
						45	1							
						163	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
06	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	389	1	2938	3	Y	236	239	0	32
07	3565 X	2726	-0-	-839	-0-	260	9	2199	3	Y	205	211	0	26
08	3565 X	2682	-0-	-883	-0-	301	1	2076	3	Y	274	267	0	33
09	0	2228	-0-	2228	2228	226	9	1711	3	Y	219	219	0	33
10	0	2575	-0-	2575	4803	305	1	1911	3	Y	300	301	0	32
11	0	2375	-0-	2375	7178	301	9	1767	3	Y	273	279	0	26
						276	1							
						241	9							
						334	1							
						330	9							
						308	1							
						300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2250 X	2119	-0-	-131	-0-	216	1	1521	3	Y	347	341	0		24
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	382	9	1407	3	Y	359	356	0		27
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	192	1	1705	3	Y	438	438	0		27
09	0	2341	-0-	2341	2341	395	9	1674	3	Y	393	393	0		27
10	0	4	-0-	4	2345	239	1	432	9	Y	1	24	0		4
11	0	1796	-0-	1796	4141	482	9	1228	3	Y	343	326	0		21
						234	1								
						1	4								
						3	3								
						191	1								
						377	9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519	
06	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	222	1	1568	3	Y	280	278	0		15
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	308	9	1800	3	Y	370	362	0		23
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	246	1	1624	3	Y	377	380	0		20
09	0	2114	-0-	2114	2114	407	9	1582	3	Y	281	284	0		17
10	0	3193	-0-	3193	5307	227	1	2365	3	Y	453	450	0		20
11	0	2458	-0-	2458	7765	415	9	1836	3	Y	306	310	0		16
						1	4								
						330	1								
						498	9								
						284	1								
						1	4								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574	
06	3360 X	3322	-0-	-38	-0-	342	1	2413	3	Y	515	511	0		27
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	567	9	2297	3	Y	476	475	0		28
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	314	1	2108	3	Y	406	415	0		19
09	0	3258	-0-	3258	3258	524	9	2251	3	Y	627	612	0		34
10	0	3705	-0-	3705	6963	294	1	2635	3	Y	638	646	0		26
11	0	3188	-0-	3188	10151	1	4	2209	3	Y	578	576	0		28
						368	1								
						702	9								
						342	1								
						1	4								
FOGMT														WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113	
06	5730 X	4464	-0-	-1266	-0-	15	1	4199	3	Y	227	228	0		38
07	4557 X	3556	-0-	-1001	-0-	250	9	3326	3	Y	201	198	0		41
08	4557 X	1596	-0-	-2961	-0-	9	1	1484	3	Y	96	101	0		36
09	0	1111	-0-	1111	1111	221	9	1002	3	Y	63	75	0		24
10	0	1047	-0-	1047	2158	6	1	966	3	Y	68	69	0		23
11	0	815	-0-	815	2973	106	9	751	3	Y	53	53	0		23
						40	1								
						69	9								
						6	1								
						75	9								
						6	1								
						58	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	39	1	11440	3	Y	509	507 0	70	
07	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	560	9	11990	3	Y	557	544 0	83	
08	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	31	1	12025	3	Y	668	650 0	101	
09	0	8861	-0-	8861	8861	613	9	8086	3	Y	414	454 0	61	
10	0	6995	-0-	6995	15856	53	1	6550	3	Y	367	370 0	58	
11	0	5096	-0-	5096	20952	735	9	4764	3	Y	266	270 0	54	
						320	1							
						455	9							
						41	1							
						404	9							
						39	1							
						293	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
06	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	37	1	2082	3	Y	168	168 0	1	
07	2790 X	2219	-0-	-571	-0-	185	9	2019	3	Y	149	148 0	2	
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	36	1	2567	3	Y	200	198 0	4	
09	0	2918	-0-	2918	2918	164	9	2699	3	Y	150	152 0	2	
10	0	3008	-0-	3008	5926	48	1	2725	3	Y	189	188 0	3	
11	0	2844	-0-	2844	8770	220	9	2575	3	Y	188	188 0	3	
						54	1							
						165	9							
						75	1							
						208	9							
						62	1							
						207	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	122	1	2735	3	Y	401	400 0	11	
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	441	9	3050	3	Y	484	487 0	8	
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	136	1	2920	3	Y	422	422 0	8	
09	0	3981	-0-	3981	3981	532	9	3340	3	Y	456	454 0	10	
10	0	3311	-0-	3311	7292	133	1	2679	3	Y	477	479 0	8	
11	0	2996	-0-	2996	10288	9	4	2443	3	Y	410	410 0	8	
						139	1							
						502	9							
						107	1							
						525	9							
						102	1							
						451	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	461	1	8877	3	Y	205	214 1	152	
07	9517 X	8758	-0-	-759	-0-	3	4	8134	3	Y	178	172 1	158	
08	9517 X	8804	-0-	-713	-0-	427	1	196	9		194	199 1	153	
09	0	8504	-0-	8504	8504	1	4	8170	3	Y	202	193 1	162	
10	0	8821	-0-	8821	17325	1	4	7898	3	Y	255	263 1	154	
11	0	8455	-0-	8455	25780	382	1	7798	3	Y	248	236 1	166	
						2	4	273	9					
						396	1							
						281	9							
						383	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	568 1	10944 3	Y	256	264 1				229
07	9920 X	6671	-0-	-3249	-0-	326 1	6204 3	Y	127	131 1				225
08	9920 X	4450	-0-	-5470	-0-	212 1	4136 3	Y	92	101 1				216
09	0	6799	-0-	6799	6799	307 1	6331 3	Y	145	135 1				226
10	0	6166	-0-	6166	12965	279 1	5744 3	Y	130	139 1				217
11	0	13204	-0-	13204	26169	611 1	12454 3	Y	125	119 1				223
						1 4	138 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
06	10200 X	7888	-0-	-2312	-0-	380 1	7336 3	Y	154	162 1				126
07	10044 X	8665	-0-	-1379	-0-	423 1	8050 3	Y	174	164 1				136
08	10044 X	8314	-0-	-1730	-0-	397 1	7714 3	Y	184	189 1				131
09	0	7681	-0-	7681	7681	346 1	7135 3	Y	181	174 1				138
10	0	8039	-0-	8039	15720	362 1	7457 3	Y	200	210 1				128
11	0	7883	-0-	7883	23603	357 1	7284 3	Y	219	206 1				141
						1 4	241 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
06	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	792 1	15255 3	Y	292	306 1				213
07	18662 X	15354	-0-	-3308	-0-	753 1	14343 3	Y	233	227 1				219
08	18662 X	14140	-0-	-4522	-0-	679 1	13208 3	Y	228	238 1				209
09	0	14844	-0-	14844	14844	671 1	13869 3	Y	274	259 1				224
10	0	14224	-0-	14224	29068	645 1	13289 3	Y	263	280 1				207
11	0	9771	-0-	9771	38839	446 1	9097 3	Y	206	200 1				213
						1 4	227 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	27 1	607 3	Y	70	70 0				1
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	34 1	757 3	Y	69	70 0				-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	24 1	535 3	Y	61	61 0				-0-
09	0	406	-0-	406	406	14 1	335 3	Y	52	51 0				1
10	0	238	-0-	238	644	57 9	191 3	Y	35	36 0				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	644	39 9		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1830 X	1595	-0-	-235	-0-	146	1	1032	3	Y	379	372	0	27
07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	417	9	1035	3	Y	370	367	0	30
08	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	142	1	840	3	Y	341	347	0	24
09	0	1440	-0-	1440	1440	407	9	779	3	Y	501	490	0	35
10	0	1628	-0-	1628	3068	117	1	920	3	Y	527	533	0	29
11	0	1484	-0-	1484	4552	375	9	846	3	Y	461	461	0	29
						110	1							
						551	9							
						128	1							
						580	9							
						131	1							
						507	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
06	2190 X	1285	-0-	-905	-0-	126	1	888	3	Y	246	254	0	9
07	2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	271	9	939	3	Y	270	268	0	11
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	128	1	2494	3	Y	803	778	0	36
09	0	106	-0-	106	106	297	9	883	9	Y	23	59	0	-0-
10	0	104	-0-	104	210	348	1	71	3	Y	23	23	0	-0-
11	0	3912	-0-	3912	4122	1	4	2833	3	Y	581	552	0	29
						10	1	639	9					
						25	9							
						10	1							
						25	9							
						439	1							
						1	4							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	200	1	1414	3	Y	454	446	0	28
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	499	9	1857	3	Y	556	547	0	37
08	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	254	1	1126	3	Y	246	269	0	14
09	0	2000	-0-	2000	2000	612	9	1439	3	Y	326	321	0	19
10	0	1789	-0-	1789	3789	157	1	359	9	Y	324	329	0	14
11	0	1061	-0-	1061	4850	271	9	1257	3	Y	192	197	0	9
						201	1							
						1	4							
						176	1							
						356	9							
						114	1							
						211	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	227	1	1602	3	Y	567	563	0	35
07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	624	9	1334	3	Y	492	493	0	34
08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	183	1	1306	3	Y	680	676	0	38
09	0	2702	-0-	2702	2702	541	9	1768	3	Y	623	622	0	39
10	0	2914	-0-	2914	5616	183	1	685	9	Y	733	737	0	35
11	0	3002	-0-	3002	8618	748	9	1850	3	Y	754	747	0	42
						248	1							
						1	4							
						258	1							
						806	9							
						291	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	594 1	11445 3	Y		334	327	1		220
07	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	492 1	9363 3	Y		258	251	1		227
08	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	465 1	9025 3	Y		239	250	1		216
09	0	9040	-0-	9040	9040	406 1	8393 3	Y		217	211	1		222
10	0	7676	-0-	7676	16716	346 1	7114 3	Y		196	211	1		207
11	0	8521	-0-	8521	25237	386 1	7872 3	Y		238	222	1		223
						1 4	262 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	22 1	1241 3	Y		117	117	0		2
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	129 9	1616 3	Y		100	99	0		3
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	29 1	1339 3	Y		64	64	0		3
09	0	10599	-0-	10599	10599	110 9	7371 3	Y		2801	2774	0		30
10	0	12056	-0-	12056	22655	25 1	3081 9	Y		2270	2272	0		28
11	0	9087	-0-	9087	31742	70 9	9303 3	Y		1652	1658	0		22
						146 1	2497 9	Y						
						1 4	7100 3	Y						
						169 1	1817 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
06	5640 X	179	-0-	-5461	-0-	3 1	146 3	Y		27	33	0		30
07	7905 X	4158	-0-	-3747	-0-	30 9	3721 3	Y		337	332	0		35
08	7905 X	3516	-0-	-4389	-0-	66 1	3145 3	Y		284	281	0		38
09	0	3544	-0-	3544	3544	371 9	3230 3	Y		227	233	0		32
10	0	1630	-0-	1630	5174	59 1	1445 3	Y		132	133	0		31
11	0	3558	-0-	3558	8732	312 9	3156 3	Y		296	299	0		28
						64 1	326 9							
						250 9								
						40 1								
						145 9								
						75 1								
						1 4								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
06	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	161 1	1139 3	Y		539	533	0		32
07	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	593 9	974 3	Y		427	430	0		29
08	1798 N	977	-0-	-821	-0-	133 1	589 3	Y		278	291	0		16
09	0	1277	-0-	1277	1277	470 9	823 3	Y		307	304	0		19
10	0	2113	-0-	2113	3390	82 1	1344 3	Y		528	523	0		24
11	0	2237	-0-	2237	5627	306 9	1377 3	Y		587	580	0		31
						116 1								
						338 9								
						188 1								
						581 9								
						214 1								
						646 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	63H	RRCID ->	273628	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7275	PERF.	7831 - 13142				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-			297 531	1 9	6655	3	Y	483	481	0			13
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-			265 1	1 4	5933	3	Y	360	364	0			9
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-			324 21	1 4	7072	3	Y	448	447	0			10
09	0		6441	-0-	6441	6441			239 448	1 9	5754	3	Y	407	406	0			11
10	0		5473	-0-	5473	11914			196 403	1 9	4874	3	Y	366	369	0			8
11	0		5405	-0-	5405	17319			193 570	1 9	4642	3	Y	518	517	0			9
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	62H	RRCID ->	273629	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7270	PERF.	8015 - 13608				
06	7620	X	5795	-0-	-1825	-0-			231 398	1 9	5166	3	Y	362	361	0			9
07	6758	X	6441	-0-	-317	-0-			259 398	1 9	5784	3	Y	362	367	0			4
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-			282 19	1 4	6176	3	Y	378	378	0			4
09	0		5919	-0-	5919	5919			219 444	1 9	5256	3	Y	404	402	0			6
10	0		5757	-0-	5757	11676			207 403	1 9	5147	3	Y	366	368	0			4
11	0		5923	-0-	5923	17599			222 382	1 9	5319	3	Y	347	346	0			5
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	64H	RRCID ->	273630	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7285	PERF.	7922 - 13055				
06	6210	X	5939	-0-	-271	-0-			230 554	1 9	5155	3	Y	504	503	0			13
07	6448	X	6250	-0-	-198	-0-			243 581	1 9	5426	3	Y	528	534	0			7
08	6448	X	6186	-0-	-262	-0-			243 16	1 4	5322	3	Y	550	549	0			8
09	0		6256	-0-	6256	6256			226 606	1 9	5424	3	Y	551	549	0			10
10	0		5275	-0-	5275	11531			186 460	1 9	4629	3	Y	418	421	0			7
11	0		5049	-0-	5049	16580			183 469	1 9	4397	3	Y	426	426	0			7
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	65H	RRCID ->	273639	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7292	PERF.	8209 - 12751				
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-			368 638	1 9	8239	3	Y	580	578	0			16
07	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-			400 1	1 4	8959	3	Y	503	509	0			10
08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-			429 28	1 4	9375	3	Y	578	577	0			11
09	0		9908	-0-	9908	9908			368 1	1 4	8864	3	Y	614	611	0			14
10	0		8351	-0-	8351	18259			300 584	1 9	7467	3	Y	531	534	0			11
11	0		4953	-0-	4953	23212			179 482	1 9	4292	3	Y	438	439	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	547	1	3871	3	Y	1014	1001	0	59
						1	4	1115	9					
07	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	487	1	3570	3	Y	966	963	0	62
						1	4	1063	9					
08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	464	1	3320	3	Y	876	892	0	46
						1	4	964	9					
09	0	3477	-0-	3477	3477	323	1	2304	3	Y	772	774	0	44
						1	4	849	9					
10	0	3747	-0-	3747	7224	330	1	2366	3	Y	955	958	0	41
						1051	9							
11	0	2780	-0-	2780	10004	272	1	1754	3	Y	685	692	0	34
						754	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
06	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	642	1	12472	3	Y	345	332	1	92
						1	4	380	9					
07	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	678	1	12856	3	Y	350	324	1	118
						385	9							
08	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	562	1	11096	3	Y	302	334	1	86
						6	4	332	9					
09	0	12200	-0-	12200	12200	544	1	11354	3	Y	273	263	1	96
						2	4	300	9					
10	0	12109	-0-	12109	24309	539	1	11211	3	Y	326	326	1	96
						359	9							
11	0	10937	-0-	10937	35246	480	1	10116	3	Y	310	293	1	113
						341	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
06	12120 X	9094	-0-	-3026	-0-	433	1	8400	3	Y	237	267	1	74
						261	9							
07	9672 X	3388	-0-	-6284	-0-	165	1	3125	3	Y	89	110	1	53
						98	9							
08	9672 X	3	-0-	-9669	-0-	3	3			Y	-0-	26	1	27
09	0	19534	-0-	19534	19534	871	1	18154	3	Y	460	366	1	121
						3	4	506	9					
10	0	13205	-0-	13205	32739	590	1	12282	3	Y	303	331	1	93
						333	9							
11	0	10871	-0-	10871	43610	479	1	10096	3	Y	269	262	1	100
						296	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
06	10950 X	4860	-0-	-6090	-0-	235	1	4559	3	Y	60	103	1	47
						66	9							
07	13423 X	13261	-0-	-162	-0-	657	1	12450	3	Y	140	124	1	63
						154	9							
08	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	773	1	15287	3	Y	182	184	1	61
						9	4	200	9					
09	0	13831	-0-	13831	13831	621	1	12949	3	Y	235	211	1	85
						2	4	259	9					
10	0	13659	-0-	13659	27490	615	1	12794	3	Y	227	234	1	78
						250	9							
11	0	10616	-0-	10616	38106	471	1	9930	3	Y	195	188	1	85
						215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	16200 X	11674	-0-	-4526	-0-	560	1	10892	3	Y	201	226	1	64
07	20460 X	11487	-0-	-8973	-0-	564	1	10702	3	Y	201	191	1	74
08	20460 X	17717	-0-	-2743	-0-	837	1	16532	3	Y	308	307	1	75
09	0	14959	-0-	14959	14959	672	1	13999	3	Y	260	248	1	87
10	0	8098	-0-	8098	23057	364	1	7578	3	Y	142	171	1	58
11	0	8089	-0-	8089	31146	358	1	7551	3	Y	164	155	1	67
						180	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
06	4470 X	3548	-0-	-922	-0-	57	1	3180	3	Y	283	286	0	19
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	311	9	3798	3	Y	347	343	0	23
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	68	1	3810	3	Y	331	328	0	26
09	0	4294	-0-	4294	4294	382	9	3911	3	Y	277	280	0	23
10	0	5337	-0-	5337	9631	72	1	4778	3	Y	389	386	0	26
11	0	5760	-0-	5760	15391	364	9	5215	3	Y	382	385	0	23
						78	1	428	9					
						305	9	420	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	113	1	6350	3	Y	487	489	0	20
07	6479 X	4711	-0-	-1768	-0-	1	4	4233	3	Y	366	364	0	22
08	6479 X	6223	-0-	-256	-0-	75	1	5590	3	Y	480	474	0	28
09	0	5535	-0-	5535	5535	403	9	528	9	Y	317	322	0	23
10	0	4865	-0-	4865	10400	104	1	5085	3	Y	360	359	0	24
11	0	3626	-0-	3626	14026	101	1	3262	3	Y	260	264	0	20
						349	9	286	9					
						119	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
06	3150 X	2191	-0-	-959	-0-	35	1	1941	3	Y	195	197	0	7
07	3162 X	2558	-0-	-604	-0-	215	9	2278	3	Y	218	216	0	9
08	3162 X	464	-0-	-2698	-0-	40	1	419	3	Y	34	35	0	8
09	0	1944	-0-	1944	1944	240	9	1776	3	Y	121	122	0	7
10	0	3119	-0-	3119	5063	8	1	2746	3	Y	271	269	0	9
11	0	3347	-0-	3347	8410	37	9	2975	3	Y	274	276	0	7
						35	1							
						133	9							
						75	1							
						298	9							
						71	1							
						301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	124	1	2764	3	Y	299	298	0	8
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	329	9	3191	3	Y	331	334	0	5
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	143	1	2867	3	Y	308	308	0	5
09	0	3575	-0-	3575	3575	364	9	339	9		314	312	0	7
10	0	3428	-0-	3428	7003	131	1	3101	3	Y	329	330	0	6
11	0	2932	-0-	2932	9935	9	4	2513	3	Y	285	285	0	6
						105	1							
						314	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
06	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	215	1	4802	3	Y	510	510	0	21
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	561	9	4686	3	Y	476	481	0	16
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	210	1	5587	3	Y	546	545	0	17
09	0	5948	-0-	5948	5948	524	9	601	9		549	547	0	19
10	0	5469	-0-	5469	11417	256	1	5130	3	Y	545	548	0	16
11	0	6925	-0-	6925	18342	17	4	5976	3	Y	636	635	0	17
						214	1	700	9					
						604	9							
						188	1							
						600	9							
						248	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	196	1	4397	3	Y	420	419	0	14
07	4526 X	4405	-0-	-121	-0-	462	9	3771	3	Y	423	427	0	10
08	4898 X	4620	-0-	-278	-0-	169	1	3868	3	Y	512	511	0	11
09	0	4326	-0-	4326	4326	465	9	563	9		566	563	0	14
10	0	4528	-0-	4528	8854	177	1	3555	3	Y	532	535	0	11
11	0	4438	-0-	4438	13292	12	4	3756	3	Y	478	478	0	11
						148	1							
						623	9							
						152	1							
						585	9							
						156	1							
						526	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	244	1	5467	3	Y	323	323	0	11
07	7254 X	6517	-0-	-737	-0-	355	9	5862	3	Y	357	360	0	8
08	6975 X	6817	-0-	-158	-0-	261	1	393	9		354	354	0	8
09	0	6577	-0-	6577	6577	1	4	6129	3	Y	349	347	0	10
10	0	6659	-0-	6659	13236	280	1	5946	3	Y	394	396	0	8
11	0	6247	-0-	6247	19483	19	4	5640	3	Y	338	339	0	7
						246	1	372	9					
						1	4							
						433	9							
						234	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3000 N	2221	-0-	-779	3293	35 1	1954 3	Y	211	212	0		10	
07	3100 N	1947	-0-	-1153	2140	232 9	1694 3	Y	203	201	0		12	
08	3100 N	2827	-0-	-273	1867	30 1	2468 3	Y	284	280	0		16	
09	0	2078	-0-	2078	3945	223 9	1870 3	Y	155	158	0		13	
10	0	2083	-0-	2083	6028	47 1	1790 3	Y	222	221	0		14	
11	0	2085	-0-	2085	8113	312 9	1792 3	Y	227	228	0		13	
						37 1								
						171 9								
						49 1								
						244 9								
						43 1								
						250 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
06	4350 X	4224	-0-	-126	-0-	68 1	3825 3	Y	301	303	0		14	
07	4526 X	4502	-0-	-24	-0-	331 9	4069 3	Y	328	324	0		18	
08	4526 X	2227	-0-	-2299	-0-	72 1	2018 3	Y	155	153	0		20	
09	0	4218	-0-	4218	4218	361 9	3885 3	Y	232	234	0		18	
10	0	4203	-0-	4203	8421	38 1	3781 3	Y	289	288	0		19	
11	0	4305	-0-	4305	12726	171 9	3868 3	Y	313	315	0		17	
						78 1								
						255 9								
						104 1								
						318 9								
						92 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	61 1	3400 3	Y	298	299	0		2	
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	328 9	3799 3	Y	342	338	0		6	
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	68 1	3985 3	Y	367	363	0		10	
09	0	2422	-0-	2422	2422	376 9	404 9	Y	170	173	0		7	
10	0	2388	-0-	2388	4810	74 1	2191 3	Y	237	236	0		8	
11	0	2317	-0-	2317	7127	1 4	1996 3	Y	248	249	0		7	
						44 1								
						187 9								
						57 1								
						261 9								
						48 1								
						273 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
06	6270 X	5135	-0-	-1135	-0-	82 1	4642 3	Y	373	376	0		24	
07	4464 X	3657	-0-	-807	-0-	1 4	410 9	Y	274	272	0		26	
08	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	59 1	3297 3	Y	246	243	0		29	
09	0	4267	-0-	4267	4267	301 9	4098 3	Y	206	210	0		25	
10	0	4707	-0-	4707	8974	76 1	4252 3	Y	307	306	0		26	
11	0	1545	-0-	1545	10519	1 4	338 9	Y	99	103	0		22	
						79 1								
						227 9								
						116 1								
						1 4								
						34 1								
						109 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	7170 X	5472	-0-	-1698	-0-	88 1	4996 3	Y	352	355 0	19				
						1 4	387 9								
07	5859 X	5452	-0-	-407	-0-	89 1	5007 3	Y	324	322 0	21				
						356 9									
08	5859 X	5476	-0-	-383	-0-	94 1	5016 3	Y	332	328 0	25				
						1 4	365 9								
09	0	5777	-0-	5777	5777	106 1	5360 3	Y	282	287 0	20				
						1 4	310 9								
10	0	6235	-0-	6235	12012	155 1	5654 3	Y	386	384 0	22				
						1 4	425 9								
11	0	5862	-0-	5862	17874	126 1	5316 3	Y	381	384 0	19				
						1 4	419 9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190	
06	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	214 1	12035 3	Y	1131	1135 0	26				
						1 4	1244 9								
07	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	213 1	12031 3	Y	1061	1052 0	35				
						1 4	1167 9								
08	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	229 1	12281 3	Y	946	936 0	45				
						2 4	1041 9								
09	0	12697	-0-	12697	12697	231 1	11623 3	Y	765	773 0	37				
						1 4	842 9								
10	0	13298	-0-	13298	25995	325 1	11876 3	Y	995	992 0	40				
						2 4	1095 9								
11	0	11249	-0-	11249	37244	239 1	10051 3	Y	870	876 0	34				
						2 4	957 9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825	
06	6510 X	5179	-0-	-1331	-0-	83 1	4713 3	Y	347	350 0	21				
						1 4	382 9								
07	5270 X	4172	-0-	-1098	-0-	67 1	3787 3	Y	289	288 0	22				
						318 9									
08	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	83 1	4432 3	Y	319	315 0	26				
						1 4	351 9								
09	0	4986	-0-	4986	4986	92 1	4593 3	Y	274	278 0	22				
						301 9									
10	0	5258	-0-	5258	10244	128 1	4693 3	Y	396	394 0	24				
						1 4	436 9								
11	0	5563	-0-	5563	15807	118 1	4984 3	Y	418	421 0	21				
						1 4	460 9								
WORTHY RANCH														WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458	
06	24060 X	21870	-0-	-2190	-0-	1014 1	20479 3	Y	343	335 1	53				
						377 9									
07	24521 X	22440	-0-	-2081	-0-	1052 1	21013 3	Y	341	358 1	36				
						375 9									
08	23684 X	21675	-0-	-2009	-0-	990 1	20348 3	Y	305	307 1	34				
						1 4	336 9								
09	0	22531	-0-	22531	22531	990 1	21176 3	Y	331	322 1	43				
						1 4	364 9								
10	0	24808	-0-	24808	47339	1057 1	23324 3	Y	388	389 1	42				
						427 9									
11	0	22734	-0-	22734	70073	973 1	21351 3	Y	373	378 1	37				
						410 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC												//CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT												WELL #: 4H				RRCID -> 273968				COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-			439 1	5947 3	Y	538	271 0	268 1	20													
								21 4	592 9																		
07	8153 X	4945	-0-	-3208	-0-			348 1	4228 3	Y	326	332 0		14													
								10 4	359 9																		
08	8153 X	5981	-0-	-2172	-0-			304 1	5200 3	Y	430	431 0		13													
								4 4	473 9																		
09	0	5428	-0-	5428	5428			384 1	4597 3	Y	404	405 0		12													
								3 4	444 9																		
10	0	7711	-0-	7711	13139			467 1	6629 3	Y	556	553 0		15													
								3 4	612 9																		
11	0	4528	-0-	4528	17667			281 1	3901 3	Y	314	315 0		14													
								1 4	345 9																		
ROGERS DENTONIO 32 UNIT												WELL #: 8H				RRCID -> 273969				COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238			
06	3540 X	2945	-0-	-595	-0-			162 1	2203 3	Y	520	263 0	260 1	25													
								8 4	572 9																		
07	3255 X	3123	-0-	-132	-0-			194 1	2352 3	Y	520	523 0		22													
								5 4	572 9																		
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-			173 1	2949 3	Y	547	548 0		21													
								2 4	602 9																		
09	0	4024	-0-	4024	4024			264 1	3154 3	Y	549	550 0		20													
								2 4	604 9																		
10	0	4049	-0-	4049	8073			229 1	3237 3	Y	529	527 0		22													
								1 4	582 9																		
11	0	3687	-0-	3687	11760			214 1	2956 3	Y	470	468 0		24													
								517 9																			
ROGERS DENTONIO 32 UNIT												WELL #: 10H				RRCID -> 273971				COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485			
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-			364 1	4934 3	Y	857	432 0	427 1	36													
								17 4	943 9																		
07	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-			431 1	5235 3	Y	886	889 0		33													
								12 4	975 9																		
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-			250 1	4282 3	Y	795	799 0		29													
								3 4	875 9																		
09	0	5381	-0-	5381	5381			352 1	4220 3	Y	733	735 0		27													
								3 4	806 9																		
10	0	6281	-0-	6281	11662			355 1	5035 3	Y	808	804 0		31													
								2 4	889 9																		
11	0	6003	-0-	6003	17665			355 1	4928 3	Y	654	653 0		32													
								1 4	719 9																		
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 57H				RRCID -> 273974				COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	51	1	2820	3	Y	224	226	0		14
07	3813 X	3257	-0-	-556	-0-	246	9	2977	3	Y	206	205	0		15
08	3813 X	2963	-0-	-850	-0-	53	1	2690	3	Y	202	200	0		17
09	0	2826	-0-	2826	2826	227	9	2606	3	Y	153	155	0		15
10	0	3116	-0-	3116	5942	51	1	2811	3	Y	207	207	0		15
11	0	3149	-0-	3149	9091	222	9	2843	3	Y	216	218	0		13
						52	1								
						168	9								
						77	1								
						228	9								
						68	1								
						238	9								
FOGMT														WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458	
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	2	1	664	3	Y	-0-	15	0		1
07	3658 X	701	-0-	-2957	-0-	35	9	32	30	0					3
08	3317 X	1334	-0-	-1983	-0-	5	1	1257	3	Y	65	62	0		6
09	0	6353	-0-	6353	6353	72	9	5716	3	Y	374	361	0		19
10	0	6389	-0-	6389	12742	226	1	5876	3	Y	434	428	0		25
11	0	6693	-0-	6693	19435	411	9	6101	3	Y	493	489	0		29
						36	1								
						477	9								
						50	1								
						542	9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297	
06	3180 X	2699	-0-	-481	-0-	43	1	2395	3	Y	237	238	0		13
07	4371 X	2803	-0-	-1568	-0-	261	9	2452	3	Y	279	276	0		16
08	3906 X	2525	-0-	-1381	-0-	44	1	2262	3	Y	200	198	0		18
09	0	2461	-0-	2461	2461	307	9	2238	3	Y	162	165	0		15
10	0	2723	-0-	2723	5184	43	1	2407	3	Y	227	226	0		16
11	0	2754	-0-	2754	7938	220	9	2420	3	Y	251	253	0		14
						45	1								
						178	9								
						66	1								
						250	9								
						58	1								
						276	9								
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094	
06	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	55	1	9366	3	Y	646	654	0		84
07	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	711	9	9168	3	Y	603	603	0		84
08	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	56	1	8951	3	Y	597	568	0		113
09	0	9115	-0-	9115	9115	663	9	657	9						
10	0	9363	-0-	9363	18478	58	1	8421	3	Y	632	621	0		89
11	0	8826	-0-	8826	27304	7	4	631	9						
						60	1	8608	3	Y	601	601	0		89
						3	4	695	9						
						59	1	8106	3	Y					
						1	4								
						661	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432														
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	77 1	4374 3	Y	344	346 0		16		
						1 4	378 9							
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	83 1	4657 3	Y	335	332 0		19		
						369 9								
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	85 1	4545 3	Y	307	303 0		23		
						1 4	338 9							
09	0	4713	-0-	4713	4713	87 1	4366 3	Y	236	240 0		19		
						260 9								
10	0	4667	-0-	4667	9380	115 1	4203 3	Y	316	315 0		20		
						1 4	348 9							
11	0	5241	-0-	5241	14621	114 1	4782 3	Y	313	315 0		18		
						1 4	344 9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776														
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	196 1	1329 3	Y	193	200 0		22		
						212 9								
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	140 1	983 3	Y	302	293 0		31		
						332 9								
08	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	86 1	1185 3	Y	207	210 0		28		
						228 9								
09	0	1030	-0-	1030	1030	96 1	766 3	Y	153	160 0		21		
						168 9								
10	0	774	-0-	774	1804	74 1	566 3	Y	122	124 0		19		
						134 9								
11	0	-0-	-0-	-0-	1804			Y	-0-	6 0		13		
WORTHY RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458														
06	26940 X	18228	-0-	-8712	-0-	839 1	16951 3	Y	398	390 1		63		
						438 9								
07	27373 X	17565	-0-	-9808	-0-	818 1	16332 3	Y	377	398 1		42		
						415 9								
08	26257 X	18535	-0-	-7722	-0-	840 1	17272 3	Y	384	383 1		43		
						1 4	422 9							
09	0	18353	-0-	18353	18353	802 1	17148 3	Y	365	357 1		51		
						1 4	402 9							
10	0	26333	-0-	26333	44686	1115 1	24613 3	Y	550	540 1		61		
						605 9								
11	0	22141	-0-	22141	66827	942 1	20662 3	Y	488	498 1		51		
						537 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE CATARINA N UNIT A																
WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9090 X	7102	-0-	-1988	-0-		39	1	6564	3	Y	454	458	0		67
							499	9								
07	8432 X	7216	-0-	-1216	-0-		41	1	6648	3	Y	479	475	0		71
							527	9								
08	8432 X	8075	-0-	-357	-0-		49	1	7440	3	Y	528	499	0		100
							5	4	581	9						
09	0	8156	-0-	8156	8156		53	1	7548	3	Y	502	533	0		69
							3	4	552	9						
10	0	8534	-0-	8534	16690		54	1	7885	3	Y	540	532	0		77
							1	4	594	9						
11	0	8324	-0-	8324	25014		56	1	7663	3	Y	550	547	0		80
							605	9								
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948		
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-		40	1	6794	3	Y	355	358	0		43
							391	9								
07	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-		41	1	6704	3	Y	381	378	0		46
							419	9								
08	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-		39	1	6035	3	Y	352	336	0		62
							4	4	387	9						
09	0	6402	-0-	6402	6402		43	1	6012	3	Y	314	335	0		41
							2	4	345	9						
10	0	6699	-0-	6699	13101		43	1	6278	3	Y	343	338	0		46
							1	4	377	9						
11	0	6425	-0-	6425	19526		44	1	5996	3	Y	350	348	0		48
							385	9								
FOGMT														WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880		
06	480 N	475	-0-	-5	-0-		1	1	416	3	Y	53	54	0		6
							58	9								
07	527 N	389	-0-	-138	-0-		1	1	338	3	Y	45	45	0		6
							50	9								
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-		2	1	453	3	Y	65	62	0		9
							72	9								
09	0	396	-0-	396	396		13	1	332	3	Y	46	49	0		6
							51	9								
10	0	2130	-0-	2130	2526		11	1	1833	3	Y	260	249	0		17
							286	9								
11	0	1415	-0-	1415	3941		10	1	1200	3	Y	186	189	0		14
							205	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 37SP	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
						RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	6195	PERF.	6967	-	13208					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	3210	X	1511	-0-	-1699	-0-					4 226	1 9	1281	3	Y	205	206	0		28	
07	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-					4 213	1 9	1554	3	Y	194	191	0		31	
08	2852	X	2691	-0-	-161	-0-					11 242	1 9	2438	3	Y	220	215	0		36	
09	0		2505	-0-	2505	2505					86 240	1 9	2179	3	Y	218	229	0		25	
10	0		1948	-0-	1948	4453					12 10	1 9	1926	3	Y	9	15	0		19	
11	0		1291	-0-	1291	5744					11 4	1 9	1276	3	Y	4	4	0		19	
BRISCOE CATARINA N UNIT A																					
					WELL #:	6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	7334	PERF.	8242	-	12115				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT																					
					WELL #:	6H	RRCID ->	274093	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7073	PERF.	8182	-	12659				
06	6180	X	5462	-0-	-718	-0-					182 66	1 4	4478	3	Y	669	673	0		20	
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-					262 74	1 4	6104	3	Y	655	655	0		20	
08	5983	X	5116	-0-	-867	-0-					199 54	1 4	4150	3	Y	648	649	0		19	
09	0		5196	-0-	5196	5196					180 87	1 4	4204	3	Y	659	649	0		29	
10	0		4678	-0-	4678	9874					262 132	1 4	3571	3	Y	648	650	0		27	
11	0		3978	-0-	3978	13852					328 45	1 4	2908	3	Y	634	629	0		32	
BRISCOE CATARINA WEST																					
					WELL #:	78H	RRCID ->	274097	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	7271	PERF.	7912	-	13724				
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-					40 188	1 9	2207	3	Y	171	172	0		12	
07	2449	X	2282	-0-	-167	-0-					36 194	1 9	2052	3	Y	176	175	0		13	
08	2449	X	2171	-0-	-278	-0-					37 165	1 9	1969	3	Y	150	149	0		14	
09	0		1844	-0-	1844	1844					34 88	1 9	1722	3	Y	80	82	0		12	
10	0		2278	-0-	2278	4122					56 202	1 9	2020	3	Y	184	182	0		14	
11	0		1931	-0-	1931	6053					41 161	1 9	1729	3	Y	146	147	0		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	7950 X	7176	-0-	-774	-0-	78 1	6099 3	Y	903	908	0		105	
						6 4	993 9							
07	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	76 1	5862 3	Y	975	968	0		112	
						7 4	1073 9							
08	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	73 1	5230 3	Y	991	971	0		132	
						16 4	1090 9							
09	0	6036	-0-	6036	6036	71 1	5046 3	Y	811	841	0		102	
						27 4	892 9							
10	0	6266	-0-	6266	12302	76 1	5265 3	Y	838	847	0		93	
						3 4	922 9							
11	0	6058	-0-	6058	18360	71 1	5169 3	Y	732	737	0		88	
						13 4	805 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													7956 PERF. 8484 - 13307	
WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
06	6960 X	6798	-0-	-162	-0-	77 1	5929 3	Y	715	726	0		83	
						5 4	787 9							
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	78 1	6035 3	Y	796	787	0		92	
						7 4	876 9							
08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	78 1	5553 3	Y	832	814	0		110	
						17 4	915 9							
09	0	6053	-0-	6053	6053	74 1	5246 3	Y	641	671	0		80	
						28 4	705 9							
10	0	6978	-0-	6978	13031	87 1	6075 3	Y	738	739	0		79	
						4 4	812 9							
11	0	6446	-0-	6446	19477	76 1	5580 3	Y	705	702	0		82	
						14 4	776 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													7933 PERF. 8474 - 13302	
WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	73 1	5643 3	Y	838	844	0		99	
						5 4	922 9							
07	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	56 1	4346 3	Y	696	711	0		84	
						5 4	766 9							
08	5983 X	5831	-0-	-152	-0-	71 1	5071 3	Y	612	612	0		84	
						16 4	673 9							
09	0	5832	-0-	5832	5832	69 1	4918 3	Y	744	739	0		89	
						27 4	818 9							
10	0	5746	-0-	5746	11578	70 1	4847 3	Y	751	757	0		83	
						3 4	826 9							
11	0	5765	-0-	5765	17343	66 1	4858 3	Y	754	748	0		89	
						12 4	829 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													7911 PERF. 8354 - 13106	
WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
06	5520 X	1899	-0-	-3621	-0-	22 1	1708 3	Y	152	193	0		23	
						2 4	167 9							
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	67 1	5162 3	Y	122	129	0		16	
						6 4	134 9							
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	64 1	4648 3	Y	220	207	0		29	
						15 4	242 9							
09	0	5140	-0-	5140	5140	64 1	4495 3	Y	506	478	0		57	
						24 4	557 9							
10	0	5030	-0-	5030	10170	65 1	4547 3	Y	377	391	0		43	
						3 4	415 9							
11	0	4475	-0-	4475	14645	53 1	3874 3	Y	489	476	0		56	
						10 4	538 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 274123													COMPL. DATE 10/27/2014	
TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	71 1	5488 3	Y	491	497	0		53	
						5 4	540 9							
07	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	65 1	5024 3	Y	474	476	0		51	
						6 4	521 9							
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	63 1	4504 3	Y	477	470	0		58	
						14 4	525 9							
09	0	4673	-0-	4673	4673	58 1	4123 3	Y	427	439	0		46	
						22 4	470 9							
10	0	5017	-0-	5017	9690	63 1	4433 3	Y	471	472	0		45	
						3 4	518 9							
11	0	4755	-0-	4755	14445	57 1	4202 3	Y	441	441	0		45	
						11 4	485 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540	
WELL #: 6H RRCID -> 274130														
06	6420 X	5356	-0-	-1064	-0-	60 1	4602 3	Y	627	649	0		76	
						4 4	690 9							
07	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	82 1	6279 3	Y	942	910	0		108	
						7 4	1036 9							
08	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	87 1	6172 3	Y	883	872	0		119	
						19 4	971 9							
09	0	6520	-0-	6520	6520	78 1	5618 3	Y	721	750	0		90	
						31 4	793 9							
10	0	7002	-0-	7002	13522	87 1	6014 3	Y	816	817	0		89	
						3 4	898 9							
11	0	6677	-0-	6677	20199	78 1	5709 3	Y	796	791	0		94	
						14 4	876 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH													TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671	
WELL #: 44H RRCID -> 274142														
06	8760 X	8489	-0-	-271	-0-	25 1	7985 3	Y	435	435	0		31	
						479 9								
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	29 1	8128 3	Y	446	450	0		27	
						491 9								
08	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	26 1	7952 3	Y	410	412	0		25	
						451 9								
09	0	8254	-0-	8254	8254	24 1	7742 3	Y	443	432	0		36	
						1 4	487 9							
10	0	8416	-0-	8416	16670	33 1	7894 3	Y	444	451	0		29	
						1 4	488 9							
11	0	8047	-0-	8047	24717	38 1	7552 3	Y	415	416	0		28	
						457 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668	
WELL #: 5H RRCID -> 274148														
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	76 1	8263 3	Y	640	643	0		101	
						704 9								
07	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	72 1	7846 3	Y	599	618	0		82	
						659 9								
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	72 1	8032 3	Y	632	632	0		82	
						1 4	695 9							
09	0	8383	-0-	8383	8383	67 1	7614 3	Y	638	613	0		107	
						702 9								
10	0	8644	-0-	8644	17027	77 1	7829 3	Y	671	670	0		108	
						738 9								
11	0	8198	-0-	8198	25225	74 1	7397 3	Y	661	662	0		107	
						727 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	18900 X	14986	-0-	-3914	-0-	687 1	13879 3	Y		382	378 1			57
07	18228 X	17331	-0-	-897	-0-	420 9	803 1	16024 3	Y	458	471 1			44
08	17484 X	16851	-0-	-633	-0-	504 9	760 1	15593 3	Y	453	453 1			44
09	0	16113	-0-	16113	16113	498 9	699 1	14959 3	Y	413	407 1			50
10	0	16025	-0-	16025	32138	1 4	674 1	14877 3	Y	431	438 1			43
11	0	15058	-0-	15058	47196	474 9	635 1	13940 3	Y	439	442 1			40
						483 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				Y	-0-	7 0			-0-
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				Y	-0-				-0-
08	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	100 1	3072 3	Y		669	657 0			12
						3 4	736 9							
09	0	3958	-0-	3958	3958	101 1	3128 3	Y		663	664 0			11
						729 9								
10	0	3726	-0-	3726	7684	107 1	2970 3	Y		590	592 0			9
						649 9								
11	0	3765	-0-	3765	11449	178 1	2946 3	Y		582	578 0			13
						1 4	640 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
06	19290 X	17468	-0-	-1822	-0-	808 1	16321 3	Y		308	300 1			47
						339 9								
07	19406 X	17817	-0-	-1589	-0-	834 1	16646 3	Y		306	321 1			32
						337 9								
08	18972 X	18086	-0-	-886	-0-	823 1	16906 3	Y		324	323 1			33
						1 4	356 9							
09	0	17022	-0-	17022	17022	745 1	15945 3	Y		301	296 1			38
						1 4	331 9							
10	0	17692	-0-	17692	34714	751 1	16578 3	Y		330	334 1			34
						363 9								
11	0	16812	-0-	16812	51526	718 1	15745 3	Y		317	322 1			29
						349 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
06	21870 X	20010	-0-	-1860	-0-	912 1	18418 3	Y		618	604 1			88
						680 9								
07	22971 X	20409	-0-	-2562	-0-	942 1	18815 3	Y		593	625 1			56
						652 9								
08	22971 X	20101	-0-	-2870	-0-	902 1	18529 3	Y		608	608 1			56
						1 4	669 9							
09	0	20674	-0-	20674	20674	893 1	19095 3	Y		623	607 1			72
						1 4	685 9							
10	0	22423	-0-	22423	43097	938 1	20701 3	Y		713	716 1			69
						784 9								
11	0	20865	-0-	20865	63962	876 1	19217 3	Y		702	711 1			60
						772 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC												797102											
WORTHY RANCH												WELL #:		55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
06	19470 X	17309	-0-	-2161	-0-				804	1	16237	3	Y		244	238	1				37		
07	19406 X	17652	-0-	-1754	-0-				268	9											26		
08	18662 X	17330	-0-	-1332	-0-				829	1	16546	3	Y		252	263	1				26		
09	0	17462	-0-	17462	17462				277	9											31		
10	0	18772	-0-	18772	36234				791	1	16260	3	Y		253	253	1				30		
11	0	17108	-0-	17108	53342				1	4	278	9			246	241	1				27		
									768	1	16422	3	Y		246	241	1				27		
									1	4	271	9									27		
									800	1	17660	3	Y		284	285	1				27		
									312	9											27		
									732	1	16056	3	Y		291	294	1				27		
									320	9											27		
BRISCOE CATARINA N UNIT A																							
WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932																							
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-				25	1	4175	3	Y		193	195	0				26		
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-				212	9											27		
08	4588 X	4501	-0-	-87	-0-				27	1	4375	3	Y		198	197	0				27		
09	0	4342	-0-	4342	4342				218	9											33		
10	0	4323	-0-	4323	8665				28	1	4277	3	Y		175	169	0				23		
11	0	4134	-0-	4134	12799				3	4	193	9									27		
									29	1	4104	3	Y		188	198	0				27		
									2	4	207	9									27		
									29	1	4071	3	Y		203	199	0				27		
									223	9											27		
									28	1	3895	3	Y		192	192	0				27		
									211	9											27		
BRISCOE CATARINA N UNIT A																							
WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-		
BRISCOE CATARINA N UNIT A																							
WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955																							
06	4980 X	4922	-0-	-58	-0-				27	1	4532	3	Y		330	349	0				46		
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-				363	9											47		
08	5518 X	5390	-0-	-128	-0-				33	1	5287	3	Y		332	331	0				60		
09	0	5254	-0-	5254	5254				365	9											42		
10	0	5363	-0-	5363	10617				32	1	5022	3	Y		302	289	0				47		
11	0	5118	-0-	5118	15735				4	4	332	9									49		
									35	1	4891	3	Y		296	314	0				47		
									2	4	326	9									47		
									35	1	4985	3	Y		312	307	0				47		
									343	9											47		
									35	1	4728	3	Y		323	321	0				49		
									355	9											49		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 274413													COMPL. DATE 10/28/2014	
TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	7110 X	6069	-0-	-1041	-0-	567	1	4703	3	Y	726	717	0	47
07	7347 X	5949	-0-	-1398	-0-	799	9	4634	3	Y	678	675	0	50
08	6541 X	6125	-0-	-416	-0-	569	1	4843	3	Y	777	787	0	40
09	0	5633	-0-	5633	5633	746	9	4301	3	Y	798	783	0	55
10	0	5856	-0-	5856	11489	427	1	4378	3	Y	929	928	0	56
11	0	6097	-0-	6097	17586	855	9	1022	9	Y	1132	1128	0	60
						448	1	4409	3	Y				
						6	4	1245	9					
						455	1							
						1	4							
						442	1							
						1	4							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 11H RRCID -> 274419	
TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	121	1	2985	3	Y	761	762	0	22
07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	44	4	837	9	Y	761	761	0	22
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	160	1	3740	3	Y	779	779	0	22
09	0	3443	-0-	3443	3443	46	4	837	9	Y	769	758	0	33
10	0	3256	-0-	3256	6699	134	1	2794	3	Y	655	660	0	28
11	0	2611	-0-	2611	9310	36	4	857	9	Y	637	633	0	32
						105	1	2442	3	Y				
						50	4	846	9					
						168	1	2283	3	Y				
						84	4	721	9	Y				
						191	1	1693	3	Y				
						26	4	701	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 28HR RRCID -> 274463	
TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
06	5040 X	4151	-0-	-889	-0-	407	1	3373	3	Y	337	334	0	21
07	5208 X	4366	-0-	-842	-0-	371	9	3530	3	Y	366	361	0	26
08	5208 X	4444	-0-	-764	-0-	433	1	3682	3	Y	398	404	0	20
09	0	4197	-0-	4197	4197	403	9	3375	3	Y	424	415	0	29
10	0	4199	-0-	4199	8396	324	1	3217	3	Y	588	582	0	35
11	0	4642	-0-	4642	13038	438	9	647	9	Y	798	791	0	42
						351	1	3420	3	Y				
						5	4	878	9					
						334	1							
						1	4							
						343	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 10H RRCID -> 274465	
TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
06	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	21	1	3513	3	Y	295	301	0	40
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	325	9	3268	3	Y	294	293	0	41
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	20	1	3319	3	Y	293	278	0	56
09	0	3372	-0-	3372	3372	323	9	3071	3	Y	253	273	0	36
10	0	3554	-0-	3554	6926	22	1	3223	3	Y	280	275	0	41
11	0	3446	-0-	3446	10372	2	4	3102	3	Y	292	291	0	42
						22	1							
						1	4							
						23	1							
						308	9							
						23	1							
						321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2070 X	562	-0-	-1508	-0-	2	1	502	3	Y	53	63	0		5
07	1488 N	446	-0-	-1042	-0-	58	9	420	3	Y	23	24	0		4
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	1	1	2198	3	Y	119	112	0		11
09	0	7646	-0-	7646	7646	25	9	6730	3	Y	591	571	0		31
10	0	8058	-0-	8058	15704	10	1	7469	3	Y	494	495	0		30
11	0	8074	-0-	8074	23778	131	9	7569	3	Y	403	406	0		27
						266	1								
						650	9								
						46	1								
						543	9								
						62	1								
						443	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														7923 PERF. 8674 - 14852	
WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852															
06	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	52	1	5629	3	Y	498	500	0		71
07	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	548	9	5762	3	Y	486	500	0		57
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	53	1	5557	3	Y	485	486	0		56
09	0	6192	-0-	6192	6192	535	9	5560	3	Y	530	508	0		78
10	0	6269	-0-	6269	12461	50	1	5634	3	Y	527	528	0		77
11	0	6065	-0-	6065	18526	534	9	5434	3	Y	524	525	0		76
						49	1								
						583	9								
						55	1								
						580	9								
						55	1								
						576	9								
FOGMT														6275 PERF. 6894 - 14677	
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677															
06	7410 X	5319	-0-	-2091	-0-	16	1	4662	3	Y	583	593	0		113
07	7130 X	3302	-0-	-3828	-0-	641	9	2854	3	Y	401	403	0		111
08	7130 X	6248	-0-	-882	-0-	7	1	5334	3	Y	809	771	0		149
09	0	7937	-0-	7937	7937	441	9	6608	3	Y	971	1004	0		116
10	0	8867	-0-	8867	16804	24	1	7519	3	Y	1183	1169	0		130
11	0	7134	-0-	7134	23938	890	9	6042	3	Y	947	954	0		123
						261	1								
						1068	9								
						47	1								
						1301	9								
						50	1								
						1042	9								
WORTHY RANCH														8576 PERF. 9052 - 13883	
WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
06	20160 X	18003	-0-	-2157	-0-	831	1	16776	3	Y	360	350	1		47
07	20832 X	18775	-0-	-2057	-0-	396	9	17497	3	Y	365	382	1		30
08	20832 X	18804	-0-	-2028	-0-	876	1	17541	3	Y	372	372	1		30
09	0	18079	-0-	18079	18079	402	9	16931	3	Y	323	319	1		34
10	0	18414	-0-	18414	36493	853	1	17250	3	Y	347	351	1		30
11	0	17281	-0-	17281	53774	1	4	16199	3	Y	312	320	1		22
						792	1								
						1	4								
						355	9								
						782	1								
						382	9								
						739	1								
						343	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7920 X	3009	-0-	-4911	-0-	9	1	2541	3	Y	417	409	0		58
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	459	9	4937	3	Y	421	413	0		66
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	13	1	2853	3	Y	245	252	0		59
09	0	742	-0-	742	742	463	9	655	3	Y	55	81	0		33
10	0	161	-0-	161	903	13	1	145	3	Y	14	16	0		31
11	0	1087	-0-	1087	1990	270	9	978	3	Y	92	88	0		35
						26	1								
						61	9								
						1	1								
						15	9								
						8	1								
						101	9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317															
06	5700 X	4855	-0-	-845	-0-	163	1	4018	3	Y	559	562	0		23
07	5952 X	5693	-0-	-259	-0-	59	4	615	9						
08	5952 X	4108	-0-	-1844	-0-	205	1	4806	3	Y	566	566	0		23
09	0	4469	-0-	4469	4469	59	4	623	9						
10	0	2073	-0-	2073	6542	157	1	3261	3	Y	589	589	0		23
11	0	3895	-0-	3895	10437	42	4	648	9						
						147	1	3435	3	Y	742	728	0		37
						71	4	816	9						
						114	1	1551	3	Y	319	330	0		26
						57	4	351	9						
						319	1	2833	3	Y	635	623	0		38
						44	4	699	9						
FOGMT															
WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152															
06	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	29	1	8472	3	Y	451	454	0		53
07	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	496	9	8662	3	Y	483	472	0		64
08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	22	1	9520	3	Y	608	590	0		82
09	0	11654	-0-	11654	11654	531	9	10628	3	Y	551	577	0		56
10	0	11649	-0-	11649	23303	42	1	10891	3	Y	627	622	0		61
11	0	10770	-0-	10770	34073	669	9	10053	3	Y	576	576	0		61
						420	1								
						606	9								
						68	1								
						690	9								
						83	1								
						634	9								
FOGMT															
WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145															
06	5880 X	2643	-0-	-3237	-0-	9	1	2470	3	Y	149	151	0		29
07	5363 X	2603	-0-	-2760	-0-	164	9	2429	3	Y	153	150	0		32
08	4464 X	1015	-0-	-3449	-0-	6	1	942	3	Y	63	67	0		28
09	0	219	-0-	219	219	168	9	197	3	Y	13	24	0		17
10	0	51	-0-	51	270	4	1	3	9	Y	3	4	0		16
11	0	599	-0-	599	869	69	9	550	3	Y	40	38	0		18
						8	1								
						14	9								
						48	3								
						5	1								
						44	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	232 1	5716 3	Y	611	612	0			17
07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	84 4	672 9	Y	763	761	0			19
08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	326 1	7615 3	Y	730	731	0			18
09	0	6196	-0-	6196	6196	93 4	839 9	Y	623	615	0			26
10	0	6157	-0-	6157	12353	254 1	5278 3	Y	738	737	0			27
11	0	5048	-0-	5048	17401	68 4	803 9	Y	770	763	0			34
						222 1	5182 3	Y						
						107 4	685 9	Y						
						354 1	4813 3	Y						
						178 4	812 9	Y						
						420 1	3724 3	Y						
						57 4	847 9	Y						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	235 1	3175 3	Y	394	200	0	198	1	22
07	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	11 4	433 9	Y	353	356	0			19
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	258 1	3133 3	Y	337	339	0			17
09	0	4070	-0-	4070	4070	7 4	388 9	Y	404	404	0			17
10	0	1444	-0-	1444	5514	214 1	3663 3	Y	146	148	0			15
11	0	3870	-0-	3870	9384	3 4	371 9	Y	402	397	0			20
						279 1	3344 3	Y						
						3 4	444 9	Y						
						84 1	1198 3	Y						
						1 4	161 9	Y						
						231 1	3197 3	Y						
						442 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
06	14280 X	13664	-0-	-616	-0-	729 1	12640 3	Y	267	318	1			206
07	15221 X	14112	-0-	-1109	-0-	1 4	294 9	Y	330	310	1			226
08	15221 X	13547	-0-	-1674	-0-	829 1	12920 3	Y	250	269	1			207
09	0	12746	-0-	12746	12746	363 9	12462 3	Y	266	246	1			227
10	0	14476	-0-	14476	27222	807 1	11842 3	Y	340	337	1			230
11	0	12359	-0-	12359	39581	3 4	275 9	Y	297	285	1			242
						608 1	11842 3	Y						
						3 4	293 9	Y						
						678 1	13424 3	Y						
						374 9								
						582 1	11450 3	Y						
						327 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
06	8640 X	8128	-0-	-512	-0-	287 1	7083 3	Y	689	701	0			41
07	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	758 9	7213 3	Y	713	713	0			41
08	8246 X	8025	-0-	-221	-0-	276 1	6952 3	Y	704	703	0			42
09	0	8033	-0-	8033	8033	784 9	6948 3	Y	753	752	0			43
10	0	8469	-0-	8469	16502	299 1	7361 3	Y	823	822	0			44
11	0	7644	-0-	7644	24146	774 9	6556 3	Y	787	779	0			52
						257 1								
						828 9								
						203 1								
						905 9								
						222 1								
						866 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
WORTHY RANCH				WELL #:	47H	RRCID	-> 274960	COMPL.	DATE 10/08/2014	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	9162	- 14023	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	15690 X	12851	-0-	-2839	-0-		587 1	11859 3	Y	368	367 1		49			
07	16213 X	13764	-0-	-2449	-0-		405 9	12703 3	Y	386	403 1		32			
08	16275 X	10823	-0-	-5452	-0-		636 1	9993 3	Y	312	318 1		26			
09	0	8815	-0-	8815	8815		425 9	8161 3	Y	247	247 1		26			
10	0	17155	-0-	17155	25970		487 1	15882 3	Y	503	485 1		44			
11	0	13322	-0-	13322	39292		343 9	12302 3	Y	417	429 1		32			
							382 1									
							272 9									
							720 1									
							553 9									
							561 1									
							459 9									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	9H	RRCID	-> 274961	COMPL.	DATE 08/20/2014	TOTAL	DEPTH	6897	PERF.	7691	- 12273	
06	6840 X	5949	-0-	-891	-0-		357 1	4842 3	Y	666	336 0	333 1	26			
07	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-		17 4	733 9								
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-		403 1	4886 3	Y	676	680 0		22			
09	0	5694	-0-	5694	5694		11 4	744 9								
10	0	5961	-0-	5961	11655		298 1	5097 3	Y	739	740 0		21			
11	0	4788	-0-	4788	16443		4 4	813 9								
							383 1	4590 3	Y	653	656 0		18			
							3 4	718 9								
							346 1	4902 3	Y	646	644 0		20			
							2 4	711 9								
							287 1	3963 3	Y	489	488 0		21			
							538 9									
WORTHY RANCH				WELL #:	49H	RRCID	-> 274962	COMPL.	DATE 09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8549	PERF.	9295	- 13802	
06	16260 X	12550	-0-	-3710	-0-		575 1	11622 3	Y	321	319 1		48			
07	16182 X	12466	-0-	-3716	-0-		353 9	11557 3	Y	300	319 1		29			
08	15996 X	13634	-0-	-2362	-0-		579 1	12645 3	Y	339	337 1		31			
09	0	14494	-0-	14494	14494		330 9	13472 3	Y	355	345 1		41			
10	0	14578	-0-	14578	29072		616 1	13540 3	Y	385	390 1		36			
11	0	12525	-0-	12525	41597		373 9	11632 3	Y	330	338 1		28			
							631 1									
							391 9									
							614 1									
							424 9									
							530 1									
							363 9									
WORTHY RANCH				WELL #:	51H	RRCID	-> 274963	COMPL.	DATE 09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	9103	- 13037	
06	14220 X	12819	-0-	-1401	-0-		583 1	11778 3	Y	416	405 1		61			
07	14694 X	5717	-0-	-8977	-0-		458 9	5254 3	Y	182	222 1		21			
08	14074 X	14062	-0-	-12	-0-		263 1	12936 3	Y	451	431 1		41			
09	0	14304	-0-	14304	14304		200 9	13245 3	Y	399	393 1		47			
10	0	13857	-0-	13857	28161		630 1	12821 3	Y	414	421 1		40			
11	0	9525	-0-	9525	37686		496 9	8796 3	Y	298	312 1		26			
							620 1									
							439 9									
							581 1									
							455 9									
							401 1									
							328 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	218 1	2947 3	Y	432	218 0	216 1			28
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	10 4	475 9							
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	250 1	3034 3	Y	431	433 0				26
09	0	3243	-0-	3243	3243	7 4	474 9							
10	0	3141	-0-	3141	6384	141 1	2418 3	Y	432	434 0				24
11	0	2773	-0-	2773	9157	2 4	475 9							
						213 1	2547 3	Y	437	437 0				24
						2 4	481 9							
						179 1	2539 3	Y	384	384 0				24
						1 4	422 9							
						163 1	2251 3	Y	326	325 0				25
						359 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
06	21000 X	19449	-0-	-1551	-0-	893 1	18033 3	Y	475	464 1				69
07	21204 X	19766	-0-	-1438	-0-	523 9								
08	21173 X	19366	-0-	-1807	-0-	918 1	18334 3	Y	467	491 1				45
09	0	18616	-0-	18616	18616	514 9								
10	0	18981	-0-	18981	37597	874 1	17971 3	Y	473	473 1				45
11	0	18006	-0-	18006	55603	1 4	520 9							
						809 1	17302 3	Y	458	449 1				54
						1 4	504 9							
						799 1	17641 3	Y	492	497 1				49
						541 9								
						761 1	16682 3	Y	512	516 1				45
						563 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
06	5790 X	5309	-0-	-481	-0-	189 1	4646 3	Y	369	374 0				16
07	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	68 4	406 9							
08	7099 X	4867	-0-	-2232	-0-	276 1	6454 3	Y	556	553 0				19
09	0	4117	-0-	4117	4117	79 4	612 9							
10	0	3738	-0-	3738	7855	195 1	4052 3	Y	516	518 0				17
11	0	3163	-0-	3163	11018	52 4	568 9							
						152 1	3542 3	Y	318	316 0				19
						73 4	350 9							
						223 1	3039 3	Y	330	331 0				18
						113 4	363 9							
						276 1	2453 3	Y	360	356 0				22
						38 4	396 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
06	3600 X	3182	-0-	-418	-0-	112 1	2766 3	Y	276	281 0				13
07	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	304 9								
08	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	113 1	2943 3	Y	276	276 0				13
09	0	3204	-0-	3204	3204	304 9								
10	0	3354	-0-	3354	6558	126 1	2932 3	Y	319	318 0				14
11	0	3201	-0-	3201	9759	351 9								
						103 1	2785 3	Y	287	288 0				13
						316 9								
						81 1	2919 3	Y	322	322 0				13
						354 9								
						93 1	2756 3	Y	320	316 0				17
						352 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6180 X	3740	-0-	-2440	-0-	165	1	2686	3	Y	808	701	0	136	
						889	9								
07	5022 X	3485	-0-	-1537	-0-	157	1	2555	3	Y	700	802	0	34	
						3	4	770	9						
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	205	1	4967	3	Y	780	786	0	28	
						12	4	858	9						
09	0	5134	-0-	5134	5134	196	1	4109	3	Y	753	745	0	36	
						1	4	828	9						
10	0	3952	-0-	3952	9086	141	1	3193	3	Y	561	571	0	26	
						1	4	617	9						
11	0	4992	-0-	4992	14078	159	1	3947	3	Y	795	788	0	33	
						11	4	875	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711	
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	248	1	4038	3	Y	820	708	0	133	
						1	4	902	9						
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	259	1	4229	3	Y	662	760	0	35	
						6	4	728	9						
08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	228	1	5544	3	Y	477	485	0	27	
						14	4	525	9						
09	0	6056	-0-	6056	6056	246	1	5148	3	Y	601	593	0	35	
						1	4	661	9						
10	0	6145	-0-	6145	12201	231	1	5266	3	Y	587	595	0	27	
						2	4	646	9						
11	0	6098	-0-	6098	18299	207	1	5165	3	Y	646	642	0	31	
						15	4	711	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806	
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	3	Y	676	582	0	112	
						1	4	744	9						
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	229	1	3744	3	Y	465	546	0	31	
						5	4	512	9						
08	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	207	1	5012	3	Y	328	334	0	25	
						12	4	361	9						
09	0	5271	-0-	5271	5271	226	1	4737	3	Y	279	277	0	27	
						1	4	307	9						
10	0	4992	-0-	4992	10263	198	1	4525	3	Y	243	248	0	22	
						2	4	267	9						
11	0	4833	-0-	4833	15096	175	1	4358	3	Y	262	260	0	24	
						12	4	288	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443	
06	3360 X	2117	-0-	-1243	-0-	103	1	1670	3	Y	313	271	0	51	
						344	9								
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	110	1	1790	3	Y	294	332	0	13	
						2	4	323	9						
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	121	1	2939	3	Y	271	274	0	10	
						7	4	298	9						
09	0	2959	-0-	2959	2959	123	1	2580	3	Y	232	230	0	12	
						1	4	255	9						
10	0	2548	-0-	2548	5507	98	1	2245	3	Y	185	189	0	8	
						1	4	204	9						
11	0	2838	-0-	2838	8345	100	1	2479	3	Y	229	227	0	10	
						7	4	252	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	216 1	3531 3	Y	820	708 0	130				
						1 4	902 9								
07	4061 X	3448	-0-	-613	-0-	163 1	2647 3	Y	577	675 0	32				
						3 4	635 9								
08	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	306 1	7424 3	Y	933	936 0	29				
						18 4	1026 9								
09	0	5446	-0-	5446	5446	219 1	4592 3	Y	576	573 0	32				
						1 4	634 9								
10	0	4731	-0-	4731	10177	174 1	3966 3	Y	535	543 0	24				
						2 4	589 9								
11	0	4817	-0-	4817	14994	159 1	3965 3	Y	620	615 0	29				
						11 4	682 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032															
06	5640 X	4109	-0-	-1531	-0-	204 1	3333 3	Y	519	451 0	87				
						1 4	571 9								
07	5983 X	4309	-0-	-1674	-0-	217 1	3542 3	Y	495	560 0	22				
						5 4	545 9								
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	231 1	5615 3	Y	438	443 0	17				
						14 4	482 9								
09	0	4921	-0-	4921	4921	208 1	4367 3	Y	314	311 0	20				
						1 4	345 9								
10	0	4985	-0-	4985	9906	188 1	4294 3	Y	455	459 0	16				
						2 4	501 9								
11	0	5105	-0-	5105	15011	174 1	4316 3	Y	548	543 0	21				
						12 4	603 9								
MAUND RANCH 26 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087															
06	5370 X	3630	-0-	-1740	-0-	716 1	2390 3	Y	476	472 0	29				
						524 9									
07	4650 X	3257	-0-	-1393	-0-	473 1	2307 3	Y	434	425 0	38				
						477 9									
08	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	233 1	3048 3	Y	506	509 0	35				
						557 9									
09	0	3743	-0-	3743	3743	178 1	3038 3	Y	479	469 0	45				
						527 9									
10	0	2872	-0-	2872	6615	60 1	2382 3	Y	391	400 0	36				
						430 9									
11	0	3118	-0-	3118	9733	48 1	2623 3	Y	406	406 0	36				
						447 9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062															
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	374 1	6096 3	Y	783	674 0	125				
						1 4	861 9								
07	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	280 1	4559 3	Y	526	618 0	33				
						6 4	579 9								
08	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	263 1	6361 3	Y	402	408 0	27				
						15 4	442 9								
09	0	6029	-0-	6029	6029	260 1	5456 3	Y	284	282 0	29				
						1 4	312 9								
10	0	5756	-0-	5756	11785	225 1	5123 3	Y	369	373 0	25				
						2 4	406 9								
11	0	6259	-0-	6259	18044	222 1	5508 3	Y	467	463 0	29				
						15 4	514 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3690 X	2575	-0-	-1115	-0-	133 1	2168 3	Y	249	217	0			48	
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	274 9	3939 3	Y	407	436	0			19	
08	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	5 4	448 9								
09	0	5477	-0-	5477	5477	274 1	6638 3	Y	374	378	0			15	
10	0	5553	-0-	5553	11030	16 4	411 9								
11	0	5603	-0-	5603	16633	235 1	4935 3	Y	278	276	0			17	
						1 4	306 9								
						217 1	4938 3	Y	360	363	0			14	
						2 4	396 9								
						197 1	4904 3	Y	444	440	0			18	
						14 4	488 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878															
06	5970 X	2158	-0-	-3812	-0-	107 1	1743 3	Y	280	243	0			52	
07	4774 X	2634	-0-	-2140	-0-	308 9	2156 3	Y	312	347	0			17	
08	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	132 1	343 9								
09	0	2835	-0-	2835	2835	3 4	2703 3	Y	222	226	0			13	
10	0	3339	-0-	3339	6174	111 1	244 9								
11	0	2268	-0-	2268	8442	7 4	2447 3	Y	246	243	0			16	
						116 1	271 9								
						1 4	2916 3	Y	267	270	0			13	
						128 1	294 9								
						1 4	1978 3	Y	186	186	0			13	
						79 1	205 9								
						6 4									
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384															
06	4410 X	712	-0-	-3698	-0-	19 1	302 3	Y	355	309	0			61	
07	4712 X	602	-0-	-4110	-0-	391 9	471 3	Y	93	142	0			12	
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	28 1	102 9								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	-0-	12	0			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0	3748	-0-	3748	3748			Y	-0-					-0-	
						121 1	3034 3		531	523	0			8	
						9 4	584 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903															
06	5940 X	5161	-0-	-779	-0-	328 1	4431 3	Y	352	178	0	176	1	16	
07	5983 X	5658	-0-	-325	-0-	15 4	387 9								
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	400 1	4859 3	Y	353	355	0			14	
09	0	7319	-0-	7319	7319	11 4	388 9								
10	0	6339	-0-	6339	13658	369 1	6314 3	Y	415	416	0			13	
11	0	5682	-0-	5682	19340	5 4	457 9								
						530 1	6356 3	Y	389	390	0			12	
						5 4	428 9								
						390 1	5548 3	Y	362	362	0			12	
						3 4	398 9								
						359 1	4977 3	Y	314	313	0			13	
						1 4	345 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	392	1	1307	3	Y	308	305	0	17
						339	9							
07	2015 X	1920	-0-	-95	-0-	274	1	1337	3	Y	281	276	0	22
						309	9							
08	2015 X	1683	-0-	-332	-0-	101	1	1314	3	Y	244	249	0	17
						268	9							
09	0	1552	-0-	1552	1552	73	1	1239	3	Y	218	215	0	20
						240	9							
10	0	1729	-0-	1729	3281	35	1	1409	3	Y	259	259	0	20
						285	9							
11	0	1653	-0-	1653	4934	25	1	1393	3	Y	214	215	0	19
						235	9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
06	4080 X	3737	-0-	-343	-0-	238	1	3216	3	Y	247	125	0	8
						11	4	272	9					
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	301	1	3645	3	Y	287	288	0	7
						8	4	316	9					
08	4030 X	3009	-0-	-1021	-0-	152	1	2599	3	Y	233	235	0	5
						2	4	256	9					
09	0	3429	-0-	3429	3429	242	1	2901	3	Y	258	258	0	5
						2	4	284	9					
10	0	3497	-0-	3497	6926	212	1	3002	3	Y	256	255	0	6
						1	4	282	9					
11	0	3608	-0-	3608	10534	223	1	3090	3	Y	268	267	0	7
						295	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	50	1	2521	3	Y	376	318	0	54
						414	9							
07	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	116	1	7164	3	Y	645	672	0	27
						9	4	710	9					
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	169	1	5100	3	Y	659	661	0	25
						2	4	725	9					
09	0	4363	-0-	4363	4363	62	1	3523	3	Y	706	695	0	36
						1	4	777	9					
10	0	8803	-0-	8803	13166	147	1	7462	3	Y	1083	1070	0	49
						3	4	1191	9					
11	0	18076	-0-	18076	31242	298	1	15709	3	Y	1865	1866	0	48
						17	4	2052	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
06	5070 X	4768	-0-	-302	-0-	84	1	4231	3	Y	412	354	0	89
						453	9							
07	6355 X	3616	-0-	-2739	-0-	53	1	3284	3	Y	250	306	0	33
						4	4	275	9					
08	6355 X	4705	-0-	-1650	-0-	133	1	4024	3	Y	496	495	0	34
						2	4	546	9					
09	6150 X	3818	-0-	-2332	-0-	58	1	3244	3	Y	469	462	0	41
						516	9							
10	0	4417	-0-	4417	4417	76	1	3811	3	Y	481	478	0	44
						1	4	529	9					
11	0	4641	-0-	4641	9058	77	1	4058	3	Y	455	466	0	33
						5	4	501	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11070 X	10905	-0-	-165	-0-	194 1	9808 3	902 9	Y	820	701 0	22 1		165
07	14322 X	8193	-0-	-6129	-0-	120 1	7350 3	714 9	Y	649	749 0			65
08	13299 X	10463	-0-	-2836	-0-	327 1	9870 3	262 9	Y	238	247 0			56
09	12870 X	11645	-0-	-1225	-0-	194 1	10961 3	488 9	Y	444	436 0			64
10	0	7613	-0-	7613	7613	137 1	6916 3	558 9	Y	507	502 0			69
11	0	-0-	-0-	-0-	7613	2 4			Y	-0-	69 0			-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
06	4620 X	3430	-0-	-1190	-0-	58 1	2929 3	443 9	Y	403	341 0	11 1		90
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	96 1	5959 3	8 4	Y	570	618 0			42
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	163 1	4918 3	2 4	Y	618	620 0			40
09	0	7025	-0-	7025	7025	102 1	5756 3	1 4	Y	1060	1041 0			59
10	0	5701	-0-	5701	12726	96 1	4888 3	2 4	Y	650	651 0			58
11	0	5611	-0-	5611	18337	94 1	4937 3	5 4	Y	523	535 0			46
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
06	4290 X	4252	-0-	-38	-0-	137 1	3383 3	50 4	Y	620	618 0			25
07	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	192 1	4488 3	55 4	Y	471	473 0			23
08	4216 X	3506	-0-	-710	-0-	137 1	2858 3	37 4	Y	431	432 0			22
09	0	3478	-0-	3478	3478	119 1	2788 3	58 4	Y	466	458 0			30
10	0	3057	-0-	3057	6535	172 1	2343 3	87 4	Y	414	418 0			26
11	0	1280	-0-	1280	7815	106 1	934 3	14 4	Y	205	208 0			23
BEINHORN RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
06	4260 X	3904	-0-	-356	-0-	142 1	3503 3	259 9	Y	235	238 0			18
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	137 1	3575 3	265 9	Y	241	241 0			18
08	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	131 1	3052 3	239 9	Y	217	218 0			17
09	0	3548	-0-	3548	3548	117 1	3168 3	263 9	Y	239	239 0			17
10	0	3610	-0-	3610	7158	89 1	3238 3	283 9	Y	257	257 0			17
11	0	3191	-0-	3191	10349	97 1	2855 3	239 9	Y	217	216 0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3707 X	3531	-0-	-176	-0-	753 1	2515 3	Y		239	237 0			26
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	263 9	2696 3	Y		228	223 0			31
08	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	553 1	2588 3	Y		193	199 0			25
09	0	2836	-0-	2836	2836	251 9	2495 3	Y		177	174 0			28
10	0	3451	-0-	3451	6287	198 1	3120 3	Y		230	230 0			28
11	0	3101	-0-	3101	9388	212 9	2705 3	Y		315	311 0			32
						146 1								
						195 9								
						78 1								
						253 9								
						49 1								
						347 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
06	7830 X	5632	-0-	-2198	-0-	356 1	4831 3	Y		389	197 0	195 1		25
07	7533 X	6616	-0-	-917	-0-	17 4	428 9			435	437 0			23
08	7533 X	6483	-0-	-1050	-0-	466 1	5658 3	Y		464	465 0			22
09	0	6741	-0-	6741	6741	13 4	479 9			447	448 0			21
10	0	7656	-0-	7656	14397	329 1	5639 3	Y		452	451 0			22
11	0	6928	-0-	6928	21325	5 4	510 9			362	361 0			23
						481 1	5764 3	Y						
						4 4	492 9							
						471 1	6685 3	Y						
						3 4	497 9							
						439 1	6090 3	Y						
						1 4	398 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
06	6060 X	875	-0-	-5185	-0-	15 1	758 3	Y		93	79 0	4 1		35
07	4991 X	2414	-0-	-2577	-0-	102 9	2123 3	Y		231	248 0			18
08	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	34 1	254 9			629	625 0			22
09	0	5166	-0-	5166	5166	3 4	254 9			630	621 0			31
10	0	6017	-0-	6017	11183	161 1	4864 3	Y		550	547 0			34
11	0	6139	-0-	6139	17322	2 4	692 9			463	470 0			27
						77 1	4395 3	Y						
						1 4	693 9							
						105 1	5305 3	Y						
						2 4	605 9							
						105 1	5519 3	Y						
						6 4	509 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	87 1	4449 3	Y		458	391 0	12 1		94
07	5363 X	4252	-0-	-1111	-0-	1 4	504 9			297	354 0			37
08	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	63 1	3857 3	Y		1274	1265 0			46
09	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	5 4	327 9			799	792 0			53
10	0	8323	-0-	8323	8323	287 1	8693 3	Y		482	483 0			52
11	0	2302	-0-	2302	10625	4 4	1401 9			163	178 0			37
						140 1	7870 3	Y						
						1 4	879 9							
						150 1	7640 3	Y						
						3 4	530 9							
						40 1	2081 3	Y						
						2 4	179 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	144 1	7274 3	Y	773	663 0	16 1	130		
07	7192 X	5788	-0-	-1404	-0-	83 1	5159 3	Y	490	570 0		50		
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	7 4	539 9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 0		41		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41		
11	0	3360	-0-	3360	3360	58 1	3051 3	Y	225	234 0		41		
						3 4	248 9					32		
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	210 3	Y	14	12 0		2		
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	15 9	737 3	Y	43	44 0		1		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	47 9							
09	0	161	-0-	161	161	1 4	123 3	Y	14	15 0		-0-		
10	0	190	-0-	190	351	4 1	106 3	Y	48	47 0		1		
11	0	135	-0-	135	486	15 9	128 3	Y	54	53 0		2		
						2 1	96 3	Y	34	35 0		1		
						37 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
06	3000 N	3638	-0-	638	2118	59 1	2977 3	Y	547	467 0	10 1	78		
07	5441 X	3323	-0-	-2118	-0-	602 9	2788 3	Y	442	489 0		31		
08	2976 X	1495	-0-	-1481	-0-	45 1	486 9							
09	0	1074	-0-	1074	1074	4 4	1142 3	Y	286	290 0		27		
10	0	501	-0-	501	1575	37 1	315 9							
11	0	-0-	-0-	-0-	1575	1 4	756 3	Y	277	273 0		31		
						13 1	424 3	Y	63	66 0		28		
						305 9			-0-	28 0		-0-		
						8 1								
						69 9								
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	358 1	1197 3	Y	241	238 0		8		
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	265 9	1117 3	Y	197	194 0		11		
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	229 1	1091 3	Y	166	170 0		7		
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	217 9	1108 3	Y	182	177 0		12		
10	0	1418	-0-	1418	1418	83 1	1169 3	Y	200	201 0		11		
11	0	1310	-0-	1310	2728	183 9	1108 3	Y	165	167 0		9		
						65 1								
						200 9								
						29 1								
						220 9								
						20 1								
						182 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5280 X	4171	-0-	-1109	-0-	141	1	3472	3	461	464	0	17	
						51	4	507	9					
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	200	1	4677	3	441	441	0	17	
						57	4	485	9					
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	3	478	479	0	16	
						42	4	526	9					
09	0	4934	-0-	4934	4934	178	1	4146	3	476	469	0	23	
						86	4	524	9					
10	0	6007	-0-	6007	10941	361	1	4916	3	498	500	0	21	
						182	4	548	9					
11	0	4349	-0-	4349	15290	383	1	3404	3	463	460	0	24	
						53	4	509	9					

BEINHORN RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
06	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	132	1	3248	3	290	291	0	6	
						319	9							
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	130	1	3406	3	294	295	0	5	
						323	9							
08	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	141	1	3293	3	335	334	0	6	
						369	9							
09	0	3469	-0-	3469	3469	111	1	3014	3	313	314	0	5	
						344	9							
10	0	3921	-0-	3921	7390	95	1	3429	3	361	359	0	7	
						397	9							
11	0	3594	-0-	3594	10984	108	1	3179	3	279	277	0	9	
						307	9							

BEINHORN RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	180	1	4450	3	327	332	0	14	
						360	9							
07	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	172	1	4488	3	317	317	0	14	
						349	9							
08	5301 X	4988	-0-	-313	-0-	190	1	4424	3	340	339	0	15	
						374	9							
09	0	4759	-0-	4759	4759	156	1	4231	3	338	337	0	16	
						372	9							
10	0	4398	-0-	4398	9157	108	1	3928	3	329	329	0	16	
						362	9							
11	0	4116	-0-	4116	13273	124	1	3659	3	303	300	0	19	
						333	9							

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
06	6360 X	6358	-0-	-2	-0-	31	1	5878	3	408	437	0	38	
						449	9							
07	6634 X	6390	-0-	-244	-0-	29	1	5905	3	411	409	0	40	
						4	4	452	9					
08	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	35	1	5868	3	414	399	0	55	
						1	4	455	9					
09	0	6107	-0-	6107	6107	47	1	5620	3	397	409	0	43	
						3	4	437	9					
10	0	6253	-0-	6253	12360	34	1	5746	3	426	426	0	43	
						4	4	469	9					
11	0	5964	-0-	5964	18324	41	1	5520	3	361	356	0	48	
						6	4	397	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	5310 X	4918	-0-	-392	-0-	24 1	4610 3	Y	258	277	0		19		
07	5146 X	4738	-0-	-408	-0-	284 9	4415 3	Y	272	269	0		22		
08	5053 X	4934	-0-	-119	-0-	21 1	4594 3	Y	284	273	0		33		
09	0	4413	-0-	4413	4413	3 4	312 9		277	285	0		25		
10	0	4294	-0-	4294	8707	27 1	4071 3	Y	271	274	0		22		
11	0	3766	-0-	3766	12473	2 4	305 9		201	202	0		21		
						23 1	3970 3	Y							
						3 4	298 9								
						26 1	3515 3	Y							
						4 4	221 9								
BEINHORN RANCH UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613															
06	5400 X	5143	-0-	-257	-0-	24 1	4649 3	Y	427	456	0		41		
07	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	470 9	4793 3	Y	407	407	0		41		
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	24 1	448 9		433	415	0		59		
09	0	5078	-0-	5078	5078	3 4	4813 3	Y	415	427	0		47		
10	0	5179	-0-	5179	10257	28 1	476 9		414	418	0		43		
11	0	4965	-0-	4965	15222	1 4	4580 3	Y	346	341	0		48		
						39 1	457 9								
						2 4	4693 3	Y							
						27 1	455 9								
						4 4	455 9								
						34 1	4545 3	Y							
						5 4	381 9								
MAUND RANCH 26 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982															
06	2760 X	2010	-0-	-750	-0-	389 1	1299 3	Y	293	291	0		18		
07	2139 X	1968	-0-	-171	-0-	322 9	1396 3	Y	260	256	0		22		
08	2015 X	1721	-0-	-294	-0-	286 1	1370 3	Y	224	230	0		16		
09	0	1543	-0-	1543	1543	286 9	1243 3	Y	206	203	0		19		
10	0	1461	-0-	1461	3004	105 1	1185 3	Y	224	226	0		17		
11	0	1520	-0-	1520	4524	246 9	1267 3	Y	209	209	0		17		
						73 1									
						227 9									
						30 1									
						246 9									
						23 1									
						230 9									
MAUND RANCH 26 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101															
06	2880 N	2747	-0-	-133	-0-	537 1	1794 3	Y	378	375	0		21		
07	2728 N	2144	-0-	-584	-0-	416 9	1506 3	Y	299	295	0		25		
08	2852 X	2058	-0-	-794	-0-	309 1	1626 3	Y	280	285	0		20		
09	0	2025	-0-	2025	2025	329 9	1621 3	Y	281	275	0		26		
10	0	2240	-0-	2240	4265	124 1	1828 3	Y	333	334	0		25		
11	0	2191	-0-	2191	6456	308 9	1838 3	Y	291	293	0		23		
						95 1									
						309 9									
						46 1									
						366 9									
						33 1									
						320 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 275806													COMPL. DATE 10/13/2014	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 6748	
PERF. 7270 - 12192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3810 X	2910	-0-	-900	-0-	601 1	2008 3	Y	274	273	0			21
07	3472 X	2014	-0-	-1458	-0-	301 9	1453 3	Y	239	235	0			25
08	2976 X	1282	-0-	-1694	-0-	298 1	1034 3	Y	154	162	0			17
09	0	1273	-0-	1273	1273	263 9	1049 3	Y	148	145	0			20
10	0	2115	-0-	2115	3388	79 1	1759 3	Y	284	279	0			25
11	0	2356	-0-	2356	5744	169 9	2000 3	Y	291	290	0			26
						61 1								
						163 9								
						44 1								
						312 9								
						36 1								
						320 9								
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 275807	
COMPL. DATE 10/13/2014													TOTAL DEPTH 6779	
PERF. 7532 - 12362														
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	664 1	2218 3	Y	371	366	0			21
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	408 9	2277 3	Y	347	340	0			28
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	467 1	2153 3	Y	313	319	0			22
09	0	2241	-0-	2241	2241	382 9	1843 3	Y	264	260	0			26
10	0	2580	-0-	2580	4821	165 1	2145 3	Y	346	345	0			27
11	0	2586	-0-	2586	7407	344 9	2181 3	Y	332	333	0			26
						108 1								
						290 9								
						54 1								
						381 9								
						40 1								
						365 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 58H RRCID -> 275815	
COMPL. DATE 09/30/2014													TOTAL DEPTH 8262	
PERF. 8927 - 16668														
06	2640 X	2432	-0-	-208	-0-	101 1	1691 3	Y	581	587	0			5
07	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	1 4	639 9	Y	1032	1027	0			10
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	216 1	3299 3	Y	995	994	0			11
09	0	3329	-0-	3329	3329	1135 9	2346 3	Y	766	769	0			8
10	0	4024	-0-	4024	7353	181 1	2789 3	Y	957	953	0			12
11	0	4570	-0-	4570	11923	1095 9	3072 3	Y	1187	1168	0			31
						140 1								
						843 9								
						182 1								
						1053 9								
						192 1								
						1306 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 57H RRCID -> 275816	
COMPL. DATE 09/29/2014													TOTAL DEPTH 8153	
PERF. 9015 - 17390														
06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	340 1	5644 3	Y	948	950	0			9
07	8308 X	5768	-0-	-2540	-0-	2 4	1043 9	Y	807	809	0			7
08	8308 X	6013	-0-	-2295	-0-	299 1	4581 3	Y	968	965	0			10
09	0	6168	-0-	6168	6168	888 9	4691 3	Y	940	939	0			11
10	0	5536	-0-	5536	11704	257 1	4244 3	Y	923	924	0			10
11	0	5063	-0-	5063	16767	1065 9	3928 3	Y	808	798	0			20
						290 1								
						1034 9								
						277 1								
						1015 9								
						246 1								
						889 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4680 X	4321	-0-	-359	-0-	414	1	3435	3	Y	429	424	0	27
07	6169 X	4406	-0-	-1763	-0-	472	9	3493	3	Y	440	435	0	32
08	6169 X	4400	-0-	-1769	-0-	484	9	3567	3	Y	472	480	0	24
09	0	3877	-0-	3877	3877	314	1	3056	3	Y	454	447	0	31
10	0	4048	-0-	4048	7925	519	9	3143	3	Y	525	525	0	31
11	0	4316	-0-	4316	12241	318	1	3426	3	Y	496	502	0	25
						4	4	546	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
06	4290 X	3478	-0-	-812	-0-	322	1	2672	3	Y	440	435	0	25
07	4433 X	3399	-0-	-1034	-0-	484	9	2683	3	Y	352	354	0	23
08	4030 X	3497	-0-	-533	-0-	329	1	3038	3	Y	174	191	0	6
09	0	3075	-0-	3075	3075	387	9	2742	3	Y	40	46	0	-0-
10	0	2934	-0-	2934	6009	268	1	2610	3	Y	47	47	0	-0-
11	0	2772	-0-	2772	8781	191	9	2413	3	Y	106	104	0	2
						285	1	117	9					
						4	4							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
06	4080 X	3551	-0-	-529	-0-	39	1	3347	3	Y	148	173	0	48
07	4216 X	3530	-0-	-686	-0-	2	4	3364	3	Y	130	90	0	88
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	18	1	143	9	Y	119	152	0	55
09	0	3775	-0-	3775	3775	5	4	3730	3	Y	159	157	0	57
10	0	3726	-0-	3726	7501	4	4	131	9	Y	163	162	0	58
11	0	3342	-0-	3342	10843	20	1	3577	3	Y	134	135	0	57
						3	4	175	9					
						23	1	3519	3	Y				
						5	4	179	9					
						37	1	3147	3	Y				
						11	4	147	9					
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
06	3900 X	3430	-0-	-470	-0-	38	1	3257	3	Y	121	143	0	50
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	2	4	133	9	Y	170	111	0	109
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	3	Y	146	185	0	70
09	0	3677	-0-	3677	3677	6	4	187	9	Y	113	122	0	61
10	0	3291	-0-	3291	6968	19	1	4331	3	Y	93	97	0	57
11	0	4556	-0-	4556	11524	4	4	161	9	Y	120	115	0	62
						21	1	3530	3	Y				
						2	4	124	9					
						23	1	3163	3	Y				
						3	4	102	9					
						51	1	4357	3	Y				
						16	4	132	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3930 X	3270	-0-	-660	-0-	36 1	3052 3	Y	164	184	0		51	
						2 4	180 9							
07	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	16 1	3121 3	Y	141	98	0		94	
						5 4	155 9							
08	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	16 1	3428 3	Y	145	179	0		60	
						3 4	160 9							
09	0	3554	-0-	3554	3554	19 1	3274 3	Y	235	226	0		69	
						2 4	259 9							
10	0	3403	-0-	3403	6957	22 1	3117 3	Y	237	236	0		70	
						3 4	261 9							
11	0	3211	-0-	3211	10168	35 1	2960 3	Y	187	188	0		69	
						10 4	206 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
06	4830 X	4794	-0-	-36	-0-	51 1	4466 3	Y	248	273	0		74	
						4 4	273 9							
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	24 1	4564 3	Y	215	148	0		141	
						7 4	237 9							
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	20 1	4730 3	Y	210	261	0		90	
						5 4	231 9							
09	0	4637	-0-	4637	4637	24 1	4352 3	Y	234	236	0		88	
						4 4	257 9							
10	0	4751	-0-	4751	9388	30 1	4445 3	Y	245	245	0		88	
						6 4	270 9							
11	0	4268	-0-	4268	13656	46 1	3974 3	Y	212	211	0		89	
						15 4	233 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
06	3600 X	2009	-0-	-1591	-0-	201 1	1516 3	Y	265	264	0		31	
						292 9								
07	2914 X	868	-0-	-2046	-0-	87 1	639 3	Y	129	138	0		22	
						142 9								
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	241 1	1638 3	Y	272	262	0		32	
						299 9								
09	0	2713	-0-	2713	2713	348 1	2164 3	Y	183	185	0		30	
						201 9								
10	0	2699	-0-	2699	5412	366 1	2093 3	Y	218	220	0		28	
						240 9								
11	0	2212	-0-	2212	7624	292 1	1679 3	Y	219	223	0		24	
						241 9								
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
06	3300 X	2628	-0-	-672	-0-	37 1	2462 3	Y	117	118	0		12	
						129 9								
07	2542 X	2253	-0-	-289	-0-	60 1	2060 3	Y	121	119	0		14	
						133 9								
08	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	35 1	2019 3	Y	130	130	0		14	
						143 9								
09	0	2539	-0-	2539	2539	46 1	2303 3	Y	173	171	0		16	
						190 9								
10	0	3141	-0-	3141	5680	53 1	2849 3	Y	217	213	0		20	
						239 9								
11	0	3066	-0-	3066	8746	51 1	2772 3	Y	216	215	0		21	
						5 4	238 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	275877	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8764	-	16367			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	268	1	2	4	4456	3	Y	918	918	0			5
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	229	1	802	9	3516	3	Y	729	731	0			3
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	188	1	910	9	3434	3	Y	827	825	0			5
09	0	3934	-0-	3934	3934	178	1	781	9	2975	3	Y	710	712	0			3
10	0	1575	-0-	1575	5509	78	1	308	9	1189	3	Y	280	283	0			-0-
11	0	4853	-0-	4853	10362	230	1	956	9	3667	3	Y	869	851	0			18
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	34H	RRCID ->	275892	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	9468	-	15171			
06	4170 X	3638	-0-	-532	-0-	40	1	3	4	3460	3	Y	123	123	0			30
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	17	1	6	4	3397	3	Y	97	66	0			61
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	16	1	3	4	3468	3	Y	142	159	0			44
09	0	3269	-0-	3269	3269	18	1	2	4	3133	3	Y	105	111	0			38
10	0	3269	-0-	3269	6538	21	1	4	4	3141	3	Y	94	97	0			35
11	0	2901	-0-	2901	9439	33	1	9	4	2785	3	Y	67	70	0			32
FOGMT				WELL #:	20SP	RRCID ->	275893	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6814	-	12486			
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	32	1	427	9	2129	3	Y	388	378	0			29
07	3100 N	5707	-0-	2607	2607	153	1	1	4	5266	3	Y	261	265	0			25
08	3100 N	3649	-0-	549	3156	59	1	187	9	3403	3	Y	170	180	0			15
09	0	1517	-0-	1517	4673	27	1	135	9	1355	3	Y	123	129	0			9
10	0	-0-	-0-	-0-	4673							Y	-0-	9	0			-0-
11	0	131	-0-	131	4804	2	1	13	9	116	3	Y	12	11	0			1
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	275894	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8316	-	13188			
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	455	1	636	9	3774	3	Y	578	574	0			35
07	6696 X	4222	-0-	-2474	-0-	401	1	554	9	3267	3	Y	504	504	0			35
08	6696 X	6227	-0-	-469	-0-	433	1	877	9	4917	3	Y	797	795	0			37
09	0	5761	-0-	5761	5761	460	1	6	4	4412	3	Y	803	789	0			51
10	0	4724	-0-	4724	10485	421	1	1	4	4057	3	Y	223	260	0			14
11	0	5220	-0-	5220	15705	465	1	1	4	4636	3	Y	107	116	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3630 X	3472	-0-	-158	-0-	339	1	2814	3	Y	290	283	0	16	
						319	9								
07	3751 X	3351	-0-	-400	-0-	330	1	2691	3	Y	300	297	0	19	
						330	9								
08	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	252	1	2859	3	Y	359	363	0	15	
						395	9								
09	0	3246	-0-	3246	3246	270	1	2595	3	Y	343	337	0	21	
						4	4	377	9						
10	0	3452	-0-	3452	6698	283	1	2721	3	Y	407	406	0	22	
						448	9								
11	0	3849	-0-	3849	10547	289	1	2889	3	Y	609	601	0	30	
						1	4	670	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710	
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	279	1	2313	3	Y	170	168	0	11	
						187	9								
07	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	272	1	2214	3	Y	170	169	0	12	
						187	9								
08	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	219	1	2484	3	Y	200	203	0	9	
						220	9								
09	0	2592	-0-	2592	2592	224	1	2150	3	Y	195	192	0	12	
						3	4	215	9						
10	0	2610	-0-	2610	5202	223	1	2148	3	Y	217	217	0	12	
						239	9								
11	0	2081	-0-	2081	7283	175	1	1739	3	Y	152	157	0	7	
						167	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686	
06	4380 X	3665	-0-	-715	-0-	200	1	2615	3	Y	761	762	0	11	
						13	4	837	9						
07	4619 X	4109	-0-	-510	-0-	199	1	2962	3	Y	859	857	0	13	
						3	4	945	9						
08	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	108	1	3309	3	Y	852	850	0	15	
						3	4	937	9						
09	0	3585	-0-	3585	3585	89	1	2751	3	Y	677	681	0	11	
						745	9								
10	0	3536	-0-	3536	7121	94	1	2621	3	Y	746	745	0	12	
						821	9								
11	0	2975	-0-	2975	10096	131	1	2166	3	Y	615	613	0	14	
						1	4	677	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241	
06	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	284	1	2353	3	Y	723	714	0	45	
						795	9								
07	3844 X	3555	-0-	-289	-0-	298	1	2430	3	Y	752	744	0	53	
						827	9								
08	3844 X	3800	-0-	-44	-0-	231	1	2628	3	Y	855	867	0	41	
						941	9								
09	0	3539	-0-	3539	3539	245	1	2347	3	Y	858	843	0	56	
						3	4	944	9						
10	0	3453	-0-	3453	6992	234	1	2253	3	Y	878	883	0	51	
						966	9								
11	0	2664	-0-	2664	9656	184	1	1832	3	Y	589	609	0	31	
						648	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4860 X	4533	-0-	-327	-0-	204	1	3379	3	Y	863	866	0	12
						1	4	949	9					
07	5270 X	4760	-0-	-510	-0-	226	1	3466	3	Y	971	970	0	13
						1068	9							
08	5270 X	4488	-0-	-782	-0-	182	1	3315	3	Y	901	901	0	13
						991	9							
09	0	4634	-0-	4634	4634	205	1	3421	3	Y	916	916	0	13
						1008	9							
10	0	4085	-0-	4085	8719	194	1	2976	3	Y	832	832	0	13
						915	9							
11	0	2541	-0-	2541	11260	115	1	1830	3	Y	542	538	0	17
						596	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	247	1	4114	3	Y	1166	1170	0	13
						2	4	1283	9					
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	264	1	4045	3	Y	1216	1215	0	14
						1338	9							
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	199	1	3639	3	Y	1176	1175	0	15
						1294	9							
09	0	5059	-0-	5059	5059	214	1	3583	3	Y	1147	1148	0	14
						1262	9							
10	0	4859	-0-	4859	9918	229	1	3515	3	Y	1014	1014	0	14
						1115	9							
11	0	5177	-0-	5177	15095	234	1	3727	3	Y	1105	1089	0	30
						1216	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
06	5070 X	5011	-0-	-59	-0-	47	1	4770	3	Y	143	127	0	40
						37	4	157	9					
07	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	49	1	4769	3	Y	93	112	0	21
						35	4	102	9					
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	42	1	5121	3	Y	127	125	0	23
						1	4	140	9					
09	0	4951	-0-	4951	4951	33	1	4821	3	Y	87	91	0	19
						1	4	96	9					
10	0	4783	-0-	4783	9734	20	1	4672	3	Y	82	84	0	17
						1	4	90	9					
11	0	4302	-0-	4302	14036	20	1	4183	3	Y	89	85	0	21
						1	4	98	9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
06	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	67	1	6751	3	Y	142	126	0	33
						52	4	156	9					
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	71	1	6900	3	Y	138	150	0	21
						51	4	152	9					
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	57	1	7027	3	Y	143	145	0	19
						2	4	157	9					
09	0	5975	-0-	5975	5975	40	1	5844	3	Y	81	89	0	11
						2	4	89	9					
10	0	5874	-0-	5874	11849	24	1	5771	3	Y	71	74	0	8
						1	4	78	9					
11	0	5397	-0-	5397	17246	25	1	5273	3	Y	88	82	0	14
						2	4	97	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 20H RRCID -> 276102																	
COMPL. DATE 11/21/2014																	
TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3780 X	3254	-0-	-526	-0-	31 1	3067 3	Y	121	112	0		32				
						23 4	133 9										
07	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	34 1	3331 3	Y	109	121	0		20				
						25 4	120 9										
08	4061 X	3871	-0-	-190	-0-	30 1	3695 3	Y	132	131	0		21				
						1 4	145 9										
09	0	4038	-0-	4038	4038	26 1	3814 3	Y	179	168	0		32				
						1 4	197 9										
10	0	3892	-0-	3892	7930	15 1	3679 3	Y	179	179	0		32				
						1 4	197 9										
11	0	3447	-0-	3447	11377	16 1	3262 3	Y	153	150	0		35				
						1 4	168 9										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 22H RRCID -> 276106																	
COMPL. DATE 11/21/2014																	
TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379																	
06	3750 X	580	-0-	-3170	-0-	6 1	567 3	Y	3	3	0		-0-				
						4 4	3 9										
07	3875 X	461	-0-	-3414	-0-	5 1	451 3	Y	2	2	0		-0-				
						3 4	2 9										
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	23 1	2893 3	Y	14	13	0		1				
						1 4	15 9										
09	0	4587	-0-	4587	4587	30 1	4431 3	Y	114	97	0		18				
						1 4	125 9										
10	0	4548	-0-	4548	9135	18 1	4428 3	Y	92	94	0		16				
						1 4	101 9										
11	0	4026	-0-	4026	13161	19 1	3907 3	Y	90	87	0		19				
						1 4	99 9										
BEINHORN RANCH UNIT A																	
WELL #: 2H RRCID -> 276120																	
COMPL. DATE 01/19/2015																	
TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505																	
06	5370 X	5328	-0-	-42	-0-	25 1	4859 3	Y	404	435	0		42				
						444 9											
07	5456 X	5301	-0-	-155	-0-	24 1	4847 3	Y	388	388	0		42				
						3 4	427 9										
08	5456 X	4929	-0-	-527	-0-	27 1	4541 3	Y	327	320	0		49				
						1 4	360 9										
09	0	5193	-0-	5193	5193	40 1	4797 3	Y	321	331	0		39				
						3 4	353 9										
10	0	5439	-0-	5439	10632	29 1	4993 3	Y	375	373	0		41				
						4 4	413 9										
11	0	5145	-0-	5145	15777	35 1	4706 3	Y	363	353	0		51				
						5 4	399 9										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 23H RRCID -> 276122																	
COMPL. DATE 11/26/2014																	
TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965																	
06	4470 X	3985	-0-	-485	-0-	37 1	3809 3	Y	99	90	0		26				
						30 4	109 9										
07	5301 X	4650	-0-	-651	-0-	46 1	4462 3	Y	99	108	0		17				
						33 4	109 9										
08	4557 X	4416	-0-	-141	-0-	35 1	4268 3	Y	102	103	0		16				
						1 4	112 9										
09	0	4017	-0-	4017	4017	26 1	3865 3	Y	114	110	0		20				
						1 4	125 9										
10	0	3912	-0-	3912	7929	15 1	3746 3	Y	136	134	0		22				
						1 4	150 9										
11	0	3531	-0-	3531	11460	16 1	3409 3	Y	95	97	0		20				
						1 4	105 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	6600 X	6495	-0-	-105	-0-	30 1	5814 3	Y			592	635 0		53
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	651 9	5997 3	Y			603	600 0		56
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	29 1	5851 3	Y			595	574 0		77
09	0	6462	-0-	6462	6462	4 4	655 9				603	617 0		63
10	0	6563	-0-	6563	13025	35 1	5831 3	Y			630	632 0		61
11	0	5942	-0-	5942	18967	4 4	693 9				504	500 0		65
						41 1	5342 3	Y						
						5 4	554 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
06	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	451 1	11138 3	Y			1230	1250 0		71
07	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	1353 9	11234 3	Y			1230	1231 0		70
08	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	430 1	10912 3	Y			1233	1231 0		72
09	0	12577	-0-	12577	12577	1353 9	10781 3	Y			1271	1272 0		71
10	0	12747	-0-	12747	25324	469 1	10954 3	Y			1355	1355 0		71
11	0	11649	-0-	11649	36973	1356 9	9926 3	Y			1261	1249 0		83
						398 1								
						1398 9								
						301 1								
						1 4								
						336 1								
						1387 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
06	11070 X	10714	-0-	-356	-0-	379 1	9353 3	Y			893	908 0		56
07	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	982 9	9729 3	Y			904	905 0		55
08	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	372 1	9493 3	Y			955	953 0		57
09	0	10436	-0-	10436	10436	994 9	9086 3	Y			922	923 0		56
10	0	10037	-0-	10037	20473	408 1	8782 3	Y			921	923 0		54
11	0	9358	-0-	9358	29831	1051 9	8131 3	Y			865	857 0		62
						336 1								
						1014 9								
						241 1								
						1 4								
						275 1								
						952 9								
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
06	6870 X	5806	-0-	-1064	-0-	28 1	5361 3	Y			379	405 0		33
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	417 9	6094 3	Y			413	408 0		38
08	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	30 1	5842 3	Y			385	374 0		49
09	0	6136	-0-	6136	6136	4 4	424 9				390	399 0		40
10	0	6279	-0-	6279	12415	34 1	5656 3	Y			428	427 0		41
11	0	5917	-0-	5917	18332	48 1	5770 3	Y			357	352 0		46
						3 4	471 9							
						34 1								
						4 4								
						41 1								
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH UNIT A															
WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	30 1	5841 3	Y	406	430 0			36		
						447 9									
07	6231 X	6161	-0-	-70	-0-	28 1	5677 3	Y	412	410 0			38		
						3 4	453 9								
08	6231 X	5963	-0-	-268	-0-	32 1	5467 3	Y	421	405 0			54		
						1 4	463 9								
09	0	5645	-0-	5645	5645	43 1	5166 3	Y	394	407 0			41		
						3 4	433 9								
10	0	6020	-0-	6020	11665	33 1	5497 3	Y	442	442 0			41		
						4 4	486 9								
11	0	5635	-0-	5635	17300	39 1	5193 3	Y	362	357 0			46		
						5 4	398 9								
BEINHORN RANCH UNIT A															
WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278															
06	5460 X	4933	-0-	-527	-0-	23 1	4526 3	Y	349	372 0			29		
						384 9									
07	5642 X	5128	-0-	-514	-0-	23 1	4671 3	Y	392	387 0			34		
						3 4	431 9								
08	5642 X	5265	-0-	-377	-0-	28 1	4842 3	Y	358	348 0			44		
						1 4	394 9								
09	0	5145	-0-	5145	5145	40 1	4686 3	Y	379	386 0			37		
						2 4	417 9								
10	0	5051	-0-	5051	10196	27 1	4647 3	Y	339	344 0			32		
						4 4	373 9								
11	0	4664	-0-	4664	14860	33 1	4305 3	Y	293	288 0			37		
						4 4	322 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721															
06	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	99 1	10943 3	Y	672	681 0			101		
						1 4	739 9								
07	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	99 1	10734 3	Y	640	660 0			81		
						704 9									
08	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	98 1	10922 3	Y	668	669 0			80		
						1 4	735 9								
09	0	11006	-0-	11006	11006	91 1	10312 3	Y	548	533 0			95		
						603 9									
10	0	11544	-0-	11544	22550	105 1	10720 3	Y	654	647 0			102		
						719 9									
11	0	11078	-0-	11078	33628	102 1	10195 3	Y	710	705 0			107		
						781 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634															
06	7500 X	7217	-0-	-283	-0-	61 1	6691 3	Y	423	427 0			68		
						465 9									
07	8649 X	7677	-0-	-972	-0-	66 1	7131 3	Y	436	447 0			57		
						480 9									
08	8308 X	7098	-0-	-1210	-0-	60 1	6602 3	Y	396	400 0			53		
						436 9									
09	0	7343	-0-	7343	7343	60 1	6808 3	Y	432	414 0			71		
						475 9									
10	0	7263	-0-	7263	14606	66 1	6720 3	Y	434	435 0			70		
						477 9									
11	0	6990	-0-	6990	21596	64 1	6431 3	Y	450	448 0			72		
						495 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 276291														COMPL. DATE 01/21/2015	
TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	7770 X	7327	-0-	-443	-0-	62 1	6764	3	Y	455	457	0	63		
07	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	501 9	7370	3	Y	479	489	0	53		
08	7657 X	7643	-0-	-14	-0-	68 1	7051	3	Y	480	481	0	52		
09	0	7331	-0-	7331	7331	527 9	6760	3	Y	465	448	0	69		
10	0	7495	-0-	7495	14826	64 1	6880	3	Y	498	496	0	71		
11	0	7109	-0-	7109	21935	528 9	6537	3	Y	460	463	0	68		
						59 1									
						512 9									
						67 1									
						548 9									
						66 1									
						506 9									

BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 276299	
COMPL. DATE 01/19/2015														TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343	
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	27 1	5177	3	Y	506	539	0	44		
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	557 9	5365	3	Y	526	522	0	48		
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	27 1	579 9	3	Y	533	513	0	68		
09	0	5416	-0-	5416	5416	3 4	5316	3	Y	483	500	0	51		
10	0	5740	-0-	5740	11156	31 1	586 9	3	Y	528	528	0	51		
11	0	5524	-0-	5524	16680	1 4	4842	3	Y	458	450	0	59		
						40 1	531 9								
						3 4	5125	3	Y						
						30 1	581 9								
						4 4	4978	3	Y						
						37 1	504 9								
						5 4									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 276398	
COMPL. DATE 01/21/2015														TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567	
06	7590 X	7203	-0-	-387	-0-	61 1	6636	3	Y	460	466	0	70		
07	9207 X	7754	-0-	-1453	-0-	506 9	7163	3	Y	477	489	0	58		
08	9207 X	7885	-0-	-1322	-0-	66 1	7248	3	Y	520	519	0	59		
09	0	7073	-0-	7073	7073	525 9	6484	3	Y	484	467	0	76		
10	0	7655	-0-	7655	14728	65 1	7000	3	Y	533	530	0	79		
11	0	7153	-0-	7153	21881	572 9	6518	3	Y	518	519	0	78		
						57 1									
						532 9									
						69 1									
						586 9									
						65 1									
						570 9									

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 41HR RRCID -> 276400	
COMPL. DATE 12/22/2014														TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213	
06	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	23 1	7463	3	Y	403	401	0	18		
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	443 9	7713	3	Y	437	440	0	15		
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	27 1	7579	3	Y	391	393	0	13		
09	0	7449	-0-	7449	7449	481 9	6976	3	Y	410	399	0	24		
10	0	7993	-0-	7993	15442	24 1	7495	3	Y	424	430	0	18		
11	0	7337	-0-	7337	22779	430 9	6863	3	Y	400	400	0	18		
						21 1									
						1 4									
						31 1									
						1 4									
						34 1									
						440 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12030 X	11821	-0-	-209	-0-	33 1	10954 3	Y	757	759 0			43	
						1 4	833 9							
07	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	39 1	11168 3	Y	700	708 0			35	
						1 4	770 9							
08	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	36 1	11322 3	Y	666	669 0			32	
						1 4	733 9							
09	0	11212	-0-	11212	11212	32 1	10430 3	Y	681	664 0			49	
						1 4	749 9							
10	0	12058	-0-	12058	23270	47 1	11192 3	Y	744	753 0			40	
						1 4	818 9							
11	0	11212	-0-	11212	34482	51 1	10372 3	Y	716	716 0			40	
						1 4	788 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
06	9480 X	9323	-0-	-157	-0-	27 1	8739 3	Y	506	508 0			22	
						557 9								
07	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	32 1	8951 3	Y	562	566 0			18	
						618 9								
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28 1	8890 3	Y	513	515 0			16	
						1 4	564 9							
09	0	9002	-0-	9002	9002	26 1	8417 3	Y	507	495 0			28	
						1 4	558 9							
10	0	9277	-0-	9277	18279	36 1	8689 3	Y	501	508 0			21	
						1 4	551 9							
11	0	8825	-0-	8825	27104	41 1	8234 3	Y	500	501 0			20	
						550 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
06	9510 X	9404	-0-	-106	-0-	27 1	8809 3	Y	516	514 0			28	
						568 9								
07	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	31 1	9076 3	Y	539	544 0			23	
						1 4	593 9							
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	27 1	8806 3	Y	495	498 0			20	
						1 4	545 9							
09	0	8840	-0-	8840	8840	25 1	8262 3	Y	502	490 0			32	
						1 4	552 9							
10	0	9005	-0-	9005	17845	35 1	8406 3	Y	512	519 0			25	
						1 4	563 9							
11	0	8831	-0-	8831	26676	40 1	8195 3	Y	541	541 0			25	
						1 4	595 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
06	7380 X	6835	-0-	-545	-0-	20 1	6488 3	Y	297	297 0			20	
						327 9								
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	39 1	11168 3	Y	528	527 0			21	
						1 4	581 9							
08	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	22 1	6672 3	Y	305	309 0			17	
						336 9								
09	0	6860	-0-	6860	6860	21 1	6479 3	Y	327	318 0			26	
						360 9								
10	0	7030	-0-	7030	13890	28 1	6641 3	Y	328	332 0			22	
						361 9								
11	0	6584	-0-	6584	20474	31 1	6199 3	Y	322	322 0			22	
						354 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	9840 X	9574	-0-	-266	-0-	28 1	8920 3	Y	569	568 0			28	
07	10199 X	9751	-0-	-448	-0-	626 9	9070 3	Y	590	595 0			23	
08	10323 X	8561	-0-	-1762	-0-	32 1	8020 3	Y	468	472 0			19	
09	0	9231	-0-	9231	9231	649 9	8597 3	Y	551	537 0			33	
10	0	9484	-0-	9484	18715	26 1	8800 3	Y	587	594 0			26	
11	0	8985	-0-	8985	27700	515 9	8321 3	Y	566	566 0			26	
						27 1								
						1 4								
						37 1								
						1 4								
						41 1								
						623 9								
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
06	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	35 1	6930 3	Y	453	482 0			39	
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	1 4	498 9							
08	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	35 1	6975 3	Y	451	450 0			40	
09	0	7071	-0-	7071	7071	4 4	496 9							
10	0	7353	-0-	7353	14424	41 1	6899 3	Y	461	444 0			57	
11	0	6879	-0-	6879	21303	1 4	507 9							
						55 1	6531 3	Y	437	451 0			43	
						4 4	481 9							
						40 1	6801 3	Y	461	463 0			41	
						5 4	507 9							
						49 1	6400 3	Y	385	381 0			45	
						6 4	424 9							
FOGMT														
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
06	1530 N	846	-0-	-684	-0-	11 1	716 3	Y	108	103 0			13	
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	119 9	1064 3	Y	113	111 0			15	
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	31 1	1451 3	Y	169	165 0			19	
09	0	1455	-0-	1455	1455	124 9	1226 3	Y	185	185 0			19	
10	0	1745	-0-	1745	3200	25 1	1478 3	Y	217	214 0			22	
11	0	1568	-0-	1568	4768	186 9	1333 3	Y	189	190 0			21	
						25 1	208 9							
						2 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	179 1	4001 3	Y	459	422 0			75	
07	4185 X	1747	-0-	-2438	-0-	25 4	505 9							
08	4185 X	658	-0-	-3527	-0-	69 1	1447 3	Y	210	254 0			31	
09	0	10034	-0-	10034	10034	231 9	393 3	Y	226	229 0			28	
10	0	8981	-0-	8981	19015	16 1	6760 3	Y	2684	2654 0			58	
11	0	4087	-0-	4087	23102	249 9	2952 9							
						273 1	6654 3	Y	1800	1807 0			51	
						49 4	1980 9							
						339 1	3456 3	Y	424	431 0			44	
						8 4	466 9							
						162 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	60 1	989 3	Y			637	640 0		7
07	2883 X	1816	-0-	-1067	-0-	701 9	958 3	Y			723	722 0		8
08	2883 X	1289	-0-	-1594	-0-	63 1	762 3	Y			441	443 0		6
09	0	1068	-0-	1068	1068	795 9	568 3	Y			424	424 0		6
10	0	742	-0-	742	1810	42 1	354 3	Y			332	333 0		5
11	0	817	-0-	817	2627	485 9	452 3	Y			306	302 0		9
						34 1								
						466 9								
						23 1								
						365 9								
						28 1								
						337 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	46 1	765 3	Y			179	180 0		2
07	1271 N	923	-0-	-348	-0-	197 9	744 3	Y			118	118 0		2
08	1736 N	1024	-0-	-712	-0-	49 1	830 3	Y			135	135 0		2
09	0	2810	-0-	2810	2810	130 9	1955 3	Y			671	665 0		8
10	0	2033	-0-	2033	4843	45 1	1282 3	Y			606	606 0		8
11	0	2725	-0-	2725	7568	149 9	1743 3	Y			794	782 0		20
						117 1								
						738 9								
						84 1								
						667 9								
						109 1								
						873 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907														
06	2370 X	1783	-0-	-587	-0-	69 1	1160 3	Y			503	507 0		6
07	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	1 4	553 9							
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	84 1	1286 3	Y			651	650 0		7
09	0	3621	-0-	3621	3621	716 9	2090 3	Y			989	985 0		11
10	0	4155	-0-	4155	7776	114 1	2552 3	Y			833	835 0		9
11	0	3903	-0-	3903	11679	1088 9	2951 3	Y			920	918 0		11
						153 1								
						916 9								
						192 1								
						1012 9								
						175 1								
						931 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	205 1	4595 3	Y			795	724 0		92
07	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	29 4	875 9							
08	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	308 1	6513 3	Y			707	765 0		34
09	0	5821	-0-	5821	5821	2 4	778 9							
10	0	8318	-0-	8318	14139	400 1	9995 3	Y			801	807 0		28
11	0	6888	-0-	6888	21027	9 4	881 9							
						210 1	5201 3	Y			338	343 0		23
						38 4	372 9							
						377 1	7414 3	Y			471	468 0		26
						9 4	518 9							
						291 1	6183 3	Y			372	364 0		34
						5 4	409 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5220 X	5189	-0-	-31	-0-	25 1	4758 3	Y	369	395	0		28	
07	5642 X	4858	-0-	-784	-0-	406 9	4444 3	Y	354	354	0		28	
08	5642 X	4999	-0-	-643	-0-	22 1	389 9		365	351	0		42	
09	0	4182	-0-	4182	4182	3 4	4569 3	Y	238	259	0		21	
10	0	5312	-0-	5312	9494	27 1	402 9		380	371	0		30	
11	0	4276	-0-	4276	13770	1 4	3885 3	Y	280	280	0		30	
						2 4	262 9							
						28 1	4862 3	Y						
						4 4	418 9							
						29 1	3935 3	Y						
						4 4	308 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
06	5970 X	5376	-0-	-594	-0-	190 1	4699 3	Y	443	450	0		26	
07	5611 X	5232	-0-	-379	-0-	487 9	4561 3	Y	452	453	0		25	
08	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	174 1	4704 3	Y	487	486	0		26	
09	0	5104	-0-	5104	5104	497 9	536 9		210	215	0		21	
10	0	4636	-0-	4636	9740	202 1	174 1	Y	126	131	0		16	
11	0	4935	-0-	4935	14675	536 9	231 9		278	272	0		22	
						121 1	4376 3	Y						
						139 9	152 1	Y						
						306 9	361 9							
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
06	4350 X	3970	-0-	-380	-0-	19 1	3596 3	Y	323	342	0		27	
07	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	355 9	3956 3	Y	347	344	0		30	
08	4743 X	3464	-0-	-1279	-0-	20 1	382 9		286	280	0		36	
09	0	4301	-0-	4301	4301	2 4	3130 3	Y	353	355	0		34	
10	0	4646	-0-	4646	8947	18 1	315 9		383	383	0		34	
11	0	4361	-0-	4361	13308	33 1	3878 3	Y	328	323	0		39	
						2 4	388 9							
						25 1	4197 3	Y						
						3 4	421 9							
						30 1	3966 3	Y						
						4 4	361 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866														
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	246 1	4088 3	Y	765	767	0		12	
07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	2 4	842 9		606	607	0		11	
08	4464 X	4278	-0-	-186	-0-	228 1	3490 3	Y	768	766	0		13	
09	0	3883	-0-	3883	3883	667 9	3255 3	Y	736	736	0		13	
10	0	3776	-0-	3776	7659	178 1	2900 3	Y	730	729	0		14	
11	0	3310	-0-	3310	10969	845 9	2791 3	Y	674	665	0		23	
						173 1	2418 3	Y						
						810 9								
						182 1								
						803 9								
						151 1								
						741 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	283	1	4706	3	Y	684	687	0	6	
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	335	1	5135	3	Y	728	727	0	7	
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	801	9	5202	3	Y	669	669	0	7	
09	0	5483	-0-	5483	5483	273	1	4561	3	Y	590	591	0	6	
10	0	5578	-0-	5578	11061	298	1	4573	3	Y	643	642	0	7	
11	0	4310	-0-	4310	15371	707	9	3467	3	Y	569	562	0	14	
						626	9								
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737	
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	127	1	1946	3	Y	245	233	0	20	
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	36	4	270	9	Y	379	382	0	17	
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	248	1	3476	3	Y	253	252	0	18	
09	0	2847	-0-	2847	2847	39	4	417	9	Y	253	254	0	17	
10	0	2977	-0-	2977	5824	172	1	2296	3	Y	278	279	0	16	
11	0	4570	-0-	4570	10394	15	4	278	9	Y	350	344	0	22	
						185	1	2334	3	Y					
						50	4	278	9	Y					
						178	1	2485	3	Y					
						8	4	306	9	Y					
						306	1	3765	3	Y					
						114	4	385	9	Y					
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	71	1	997	3	Y	-0-	8	0	-0-	
07	1798 X	1174	-0-	-624	-0-	11	4	95	9	Y	86	82	0	4	
08	1798 X	1495	-0-	-303	-0-	92	1	1219	3	Y	160	154	0	10	
09	0	1712	-0-	1712	1712	8	4	176	9	Y	153	154	0	9	
10	0	2011	-0-	2011	3723	111	1	1403	3	Y	239	235	0	13	
11	0	402	-0-	402	4125	30	4	168	9	Y	56	65	0	4	
						115	1	1627	3	Y					
						6	4	263	9	Y					
						25	1	306	3	Y					
						9	4	62	9	Y					
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023	
06	6720 X	6460	-0-	-260	-0-	367	1	4979	3	Y	1013	1009	0	71	
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	1114	9	5516	3	Y	958	956	0	73	
08	6882 X	6778	-0-	-104	-0-	416	1	5474	3	Y	925	924	0	74	
09	0	6200	-0-	6200	6200	1054	9	5156	3	Y	884	891	0	67	
10	0	6150	-0-	6150	12350	286	1	972	9	Y	985	981	0	71	
11	0	6303	-0-	6303	18653	1018	9	4979	3	Y	826	822	0	75	
						69	1	1084	9	Y					
						3	4	5318	3	Y					
						83	1								
						4	4								
						76	1								
						909	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	163	1	3656	3	Y	483	448	0	67
07	5394 X	3160	-0-	-2234	-0-	23	4	531	9					
08	5394 X	1861	-0-	-3533	-0-	124	1	2624	3	Y	374	418	0	23
09	0	10476	-0-	10476	10476	1	4	411	9					
10	0	7263	-0-	7263	17739	58	1	1443	3	Y	326	332	0	17
11	0	7098	-0-	7098	24837	1	4	359	9					
						355	1	8770	3	Y	1171	1161	0	27
						63	4	1288	9					
						312	1	6138	3	Y	732	736	0	23
						8	4	805	9					
						289	1	6144	3	Y	600	587	0	36
						5	4	660	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
06	3000 N	4220	-0-	1220	1220	100	1	3259	3	Y	783	761	0	22
07	6666 X	5446	-0-	-1220	-0-	861	9							
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	134	1	4268	3	Y	949	957	0	14
09	0	5809	-0-	5809	5809	1044	9							
10	0	5931	-0-	5931	11740	71	1	2767	3	Y	929	929	0	14
11	0	5857	-0-	5857	17597	1022	9							
						161	1	4703	3	Y	858	858	0	14
						1	4	944	9					
						168	1	4761	3	Y	911	910	0	15
						1002	9							
						165	1	4606	3	Y	987	984	0	18
						1086	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	5719	-0-	5719	5719	20	1	569	3	Y	4664	4588	0	76
						5130	9							
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	111	1	1714	3	Y	407	398	0	33
07	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	32	4	448	9					
08	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	86	1	1205	3	Y	341	358	0	16
09	0	1302	-0-	1302	1302	14	4	375	9					
10	0	1766	-0-	1766	3068	96	1	1271	3	Y	266	263	0	19
11	0	1346	-0-	1346	4414	8	4	293	9					
						79	1	997	3	Y	186	191	0	14
						21	4	205	9					
						94	1	1309	3	Y	326	322	0	18
						4	4	359	9					
						90	1	1103	3	Y	109	119	0	8
						33	4	120	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	266 1	4082 3	Y	308	303	0			24
07	4247 X	3904	-0-	-343	-0-	76 4	339 9	Y	310	321	0			13
08	4247 X	3324	-0-	-923	-0-	235 1	3291 3	Y	284	279	0			18
09	0	3371	-0-	3371	3371	37 4	341 9	Y	284	284	0			18
10	0	3726	-0-	3726	7097	209 1	2785 3	Y	318	319	0			17
11	0	3922	-0-	3922	11019	18 4	312 9	Y	385	379	0			23
						221 1	2779 3	Y						
						59 4	312 9	Y						
						224 1	3141 3	Y						
						11 4	350 9	Y						
						255 1	3147 3	Y						
						96 4	424 9	Y						
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
06	4500 X	2450	-0-	-2050	-0-	138 1	2129 3	Y	130	139	0			13
07	3906 X	1989	-0-	-1917	-0-	40 4	143 9	Y	220	222	0			11
08	3286 X	2478	-0-	-808	-0-	115 1	1614 3	Y	239	232	0			18
09	0	2650	-0-	2650	2650	18 4	242 9	Y	249	249	0			18
10	0	2678	-0-	2678	5328	154 1	2048 3	Y	296	297	0			17
11	0	3133	-0-	3133	8461	13 4	263 9	Y	319	315	0			21
						171 1	2159 3	Y						
						46 4	274 9	Y						
						156 1	2189 3	Y						
						7 4	326 9	Y						
						203 1	2503 3	Y						
						76 4	351 9	Y						
FOGMT														
WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	29 1	1001 3	Y	123	112	0			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	135 9		Y	-0-	11	0			-0-
09	0	3043	-0-	3043	3043			Y	264	245	0			19
10	0	6114	-0-	6114	9157	54 1	2699 3	Y	412	398	0			33
11	0	4323	-0-	4323	13480	290 9		Y	283	291	0			25
						104 1	5557 3	Y						
						453 9		Y						
						72 1	3933 3	Y						
						7 4	311 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963														
06	8130 X	7652	-0-	-478	-0-	549 1	6489 3	Y	552	554	0			16
07	9238 X	8353	-0-	-885	-0-	7 4	607 9	Y	684	676	0			24
08	9238 X	8165	-0-	-1073	-0-	678 1	6923 3	Y	642	656	0			10
09	0	9459	-0-	9459	9459	752 9		Y	705	708	0			7
10	0	8762	-0-	8762	18221	487 1	6971 3	Y	609	609	0			7
11	0	9564	-0-	9564	27785	1 4	706 9	Y	610	610	0			7
						566 1	8115 3	Y						
						2 4	776 9	Y						
						554 1	7535 3	Y						
						3 4	670 9	Y						
						625 1	8267 3	Y						
						1 4	671 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT	CODE	AMT		
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	284	1	3360	3	Y	745	745	0	18	
						4	4	820	9						
07	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	267	1	2733	3	Y	755	749	0	24	
						831	9								
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	284	1	4054	3	Y	864	877	0	11	
						950	9								
09	0	4256	-0-	4256	4256	221	1	3176	3	Y	780	785	0	6	
						1	4	858	9						
10	0	3721	-0-	3721	7977	211	1	2869	3	Y	582	583	0	5	
						1	4	640	9						
11	0	4366	-0-	4366	12343	251	1	3308	3	Y	734	732	0	7	
						807	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	294	1	3994	3	Y	647	645	0	58	
						712	9								
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	342	1	4526	3	Y	826	824	0	60	
						909	9								
08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	222	1	4250	3	Y	738	738	0	60	
						812	9								
09	0	4989	-0-	4989	4989	57	1	4189	3	Y	674	679	0	55	
						2	4	741	9						
10	0	5093	-0-	5093	10082	72	1	4288	3	Y	664	661	0	58	
						3	4	730	9						
11	0	5460	-0-	5460	15542	66	1	4645	3	Y	681	679	0	60	
						749	9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998															
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	Y	97	97	0	2	
						107	9								
07	1581 N	465	-0-	-1116	-0-	11	1	336	3	Y	107	108	0	1	
						118	9								
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	1999	-0-	1999	1999	61	1	1716	3	Y	202	199	0	3	
						222	9								
11	0	2186	-0-	2186	4185	67	1	1876	3	Y	221	220	0	4	
						243	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834															
06	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	588	1	6953	3	Y	894	893	0	19	
						8	4	983	9						
07	7843 X	7418	-0-	-425	-0-	569	1	5812	3	Y	943	934	0	28	
						1037	9								
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	446	1	6381	3	Y	1151	1166	0	13	
						1	4	1266	9						
09	0	7441	-0-	7441	7441	416	1	5965	3	Y	962	968	0	7	
						2	4	1058	9						
10	0	7229	-0-	7229	14670	429	1	5843	3	Y	867	867	0	7	
						3	4	954	9						
11	0	6381	-0-	6381	21051	383	1	5076	3	Y	837	837	0	7	
						1	4	921	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	404 1	4777 3	5 4	Y	707	713	0			16
07	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	227 1	2316 3	450 9	Y	409	412	0			13
08	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	342 1	4883 3	960 9	Y	873	876	0			10
09	0	2890	-0-	2890	2890	156 1	2240 3	1 4	Y	448	454	0			4
10	0	6154	-0-	6154	9044	357 1	4851 3	2 4	Y	858	854	0			8
11	0	6239	-0-	6239	15283	383 1	5075 3	1 4	Y	709	710	0			7
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173	
06	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	207 1	3882 3	3 4	Y	1199	1197	0			14
07	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	309 1	4264 3	1 4	Y	1219	1217	0			16
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	283 1	4676 3	1 4	Y	1440	1440	0			16
09	0	6771	-0-	6771	6771	244 1	4919 3	18 4	Y	1445	1436	0			25
10	0	6333	-0-	6333	13104	195 1	4806 3	4 4	Y	1207	1216	0			16
11	0	4921	-0-	4921	18025	156 1	3841 3	23 4	Y	819	823	0			12
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072	
06	330 X	148	-0-	-182	-0-	6 1	110 3	32 9	Y	29	29	0			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	99 9	Y	-0-	1 0				-0-
08	527 X	402	-0-	-125	-0-	17 1	286 3	99 9	Y	90	89	0			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1342 3	1 4	Y	-0-	1 0				-0-
10	0	1750	-0-	1750	1750	55 1	1342 3	1 4	Y	320	316	0			4
11	0	1402	-0-	1402	3152	44 1	1069 3	6 4	Y	257	258	0			3
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	2931	-0-	2931	2931	80 1	2327 3	524 9	Y	476	469	0			7
10	0	4677	-0-	4677	7608	140 1	3951 3	586 9	Y	533	532	0			8
11	0	3241	-0-	3241	10849	97 1	2707 3	437 9	Y	397	398	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	147 1	3302 3	Y	449	412 0				55	
						21 4	494 9								
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	151 1	3182 3	Y	468	503 0				20	
						1 4	515 9								
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	158 1	3922 3	Y	444	449 0				15	
						3 4	488 9								
09	0	5286	-0-	5286	5286	190 1	4702 3	Y	327	328 0				14	
						34 4	360 9								
10	0	4514	-0-	4514	9800	196 1	3869 3	Y	404	402 0				16	
						5 4	444 9								
11	0	4364	-0-	4364	14164	178 1	3794 3	Y	354	345 0				25	
						3 4	389 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691	
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	185 1	4132 3	Y	492	450 0				60	
						26 4	541 9								
07	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	213 1	4508 3	Y	553	591 0				22	
						2 4	608 9								
08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	192 1	4785 3	Y	545	550 0				17	
						4 4	600 9								
09	0	5183	-0-	5183	5183	181 1	4478 3	Y	447	448 0				16	
						32 4	492 9								
10	0	5974	-0-	5974	11157	263 1	5181 3	Y	475	473 0				18	
						7 4	523 9								
11	0	5989	-0-	5989	17146	250 1	5309 3	Y	387	379 0				26	
						4 4	426 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703	
06	5010 X	4854	-0-	-156	-0-	181 1	4053 3	Y	541	499 0				63	
						25 4	595 9								
07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	253 1	5357 3	Y	801	839 0				25	
						2 4	881 9								
08	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	279 1	6954 3	Y	667	675 0				17	
						6 4	734 9								
09	0	7331	-0-	7331	7331	260 1	6420 3	Y	550	551 0				16	
						46 4	605 9								
10	0	7917	-0-	7917	15248	348 1	6854 3	Y	642	640 0				18	
						9 4	706 9								
11	0	7984	-0-	7984	23232	329 1	7012 3	Y	579	566 0				31	
						6 4	637 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735	
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	94 1	2093 3	Y	205	185 0				27	
						13 4	226 9								
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	94 1	1992 3	Y	291	305 0				13	
						1 4	320 9								
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	81 1	2033 3	Y	228	232 0				9	
						2 4	251 9								
09	0	2175	-0-	2175	2175	76 1	1883 3	Y	184	184 0				9	
						14 4	202 9								
10	0	2166	-0-	2166	4341	96 1	1886 3	Y	165	165 0				9	
						2 4	182 9								
11	0	3440	-0-	3440	7781	142 1	3021 3	Y	250	242 0				17	
						2 4	275 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	347 1	7780 3	Y	825	759	0			107
07	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	49 4	908 9							
08	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	374 1	7916 3	Y	783	850	0			40
09	0	9856	-0-	9856	9856	3 4	861 9							
10	0	10754	-0-	10754	20610	374 1	9331 3	Y	839	847	0			32
11	0	11292	-0-	11292	31902	8 4	923 9							
						350 1	8674 3	Y	699	700	0			31
						63 4	769 9							
						476 1	9369 3	Y	815	812	0			34
						12 4	897 9							
						468 1	9949 3	Y	788	768	0			54
						8 4	867 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	93 1	3059 3	Y	265	263	0			8
07	3689 X	2964	-0-	-725	-0-	292 9								
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	81 1	2580 3	Y	275	278	0			5
09	0	4311	-0-	4311	4311	303 9								
10	0	2749	-0-	2749	7060	93 1	3652 3	Y	396	395	0			6
11	0	2523	-0-	2523	9583	436 9								
						129 1	3724 3	Y	416	416	0			6
						458 9								
						84 1	2380 3	Y	259	261	0			4
						285 9								
						80 1	2244 3	Y	181	182	0			3
						199 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
06	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	105 1	3436 3	Y	-0-	6	0			-0-
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	114 1	3622 3	Y	1511	1490	0			21
08	3131 X	1005	-0-	-2126	-0-	1662 9								
09	0	5430	-0-	5430	5430	22 1	873 3	Y	100	120	0			1
10	0	3740	-0-	3740	9170	110 9								
11	0	2684	-0-	2684	11854	160 1	4662 3	Y	552	546	0			7
						1 4	607 9							
						114 1	3209 3	Y	379	381	0			5
						417 9								
						84 1	2333 3	Y	243	245	0			3
						267 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
06	4980 X	4300	-0-	-680	-0-	153 1	3442 3	Y	621	572	0			79
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	22 4	683 9							
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	197 1	4156 3	Y	719	768	0			30
09	0	5193	-0-	5193	5193	1 4	791 9							
10	0	5547	-0-	5547	10740	187 1	4669 3	Y	721	728	0			23
11	0	5388	-0-	5388	16128	4 4	793 9							
						175 1	4331 3	Y	596	597	0			22
						31 4	656 9							
						227 1	4483 3	Y	755	751	0			26
						6 4	831 9							
						209 1	4448 3	Y	661	645	0			42
						4 4	727 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4620 X	1969	-0-	-2651	-0-	80 1	1506 3	Y	347	345 0			5	
						1 4	382 9							
07	4836 X	1516	-0-	-3320	-0-	81 1	1119 3	Y	287	287 0			5	
						316 9								
08	3689 X	950	-0-	-2739	-0-	42 1	689 3	Y	199	201 0			3	
						219 9								
09	0	5851	-0-	5851	5851	221 1	4465 3	Y	1044	1029 0			18	
						17 4	1148 9							
10	0	6554	-0-	6554	12405	219 1	5404 3	Y	842	848 0			12	
						5 4	926 9							
11	0	6607	-0-	6607	19012	224 1	5525 3	Y	750	750 0			12	
						33 4	825 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
06	10080 X	9737	-0-	-343	-0-	447 1	8397 3	Y	805	802 0			8	
						7 4	886 9							
07	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	642 1	8841 3	Y	821	820 0			9	
						2 4	903 9							
08	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	595 1	9816 3	Y	884	885 0			8	
						2 4	972 9							
09	0	6211	-0-	6211	6211	269 1	5419 3	Y	457	460 0			5	
						20 4	503 9							
10	0	6999	-0-	6999	13210	253 1	6224 3	Y	470	472 0			3	
						5 4	517 9							
11	0	8146	-0-	8146	21356	294 1	7230 3	Y	526	525 0			4	
						43 4	579 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
06	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	358 1	6721 3	Y	669	667 0			8	
						5 4	736 9							
07	6386 X	6259	-0-	-127	-0-	386 1	5312 3	Y	509	511 0			6	
						1 4	560 9							
08	6386 X	1280	-0-	-5106	-0-	65 1	1071 3	Y	131	136 0			1	
						144 9								
09	0	5044	-0-	5044	5044	209 1	4224 3	Y	541	533 0			9	
						16 4	595 9							
10	0	5560	-0-	5560	10604	193 1	4747 3	Y	560	562 0			7	
						4 4	616 9							
11	0	3868	-0-	3868	14472	135 1	3319 3	Y	358	360 0			5	
						20 4	394 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	87 1	2851 3	Y	160	159 0			13	
						176 9								
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	99 1	3164 3	Y	181	183 0			11	
						199 9								
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	124 1	4830 3	Y	297	296 0			12	
						327 9								
09	0	4087	-0-	4087	4087	128 1	3705 3	Y	231	232 0			11	
						254 9								
10	0	3853	-0-	3853	7940	127 1	3591 3	Y	123	125 0			9	
						135 9								
11	0	2308	-0-	2308	10248	78 1	2169 3	Y	55	56 0			8	
						61 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	190	1	6235	3	Y	727	716	0	21
						1	4	800	9					
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	209	1	6696	3	Y	736	746	0	11
						1	4	810	9					
08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	254	1	9929	3	Y	1064	1060	0	15
						1170	9							
09	0	7260	-0-	7260	7260	215	1	6245	3	Y	726	730	0	11
						1	4	799	9					
10	0	7812	-0-	7812	15072	238	1	6720	3	Y	776	775	0	12
						854	9							
11	0	6184	-0-	6184	21256	195	1	5426	3	Y	512	515	0	9
						563	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
06	2640 X	1703	-0-	-937	-0-	51	1	1467	3	Y	166	171	0	17
						2	4	183	9					
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	12	0	5
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0	1284	-0-	1284	1284	44	1	1007	3	Y	209	209	0	5
						3	4	230	9					
11	0	3003	-0-	3003	4287	110	1	2383	3	Y	462	457	0	10
						2	4	508	9					
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3351	3	Y	305	299	0	21
						63	4	336	9					
07	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	188	1	2643	3	Y	332	342	0	11
						30	4	365	9					
08	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	188	1	2496	3	Y	400	389	0	22
						16	4	440	9					
09	0	3141	-0-	3141	3141	191	1	2404	3	Y	450	447	0	25
						51	4	495	9					
10	0	2719	-0-	2719	5860	160	1	2250	3	Y	274	288	0	11
						8	4	301	9					
11	0	2504	-0-	2504	8364	165	1	2035	3	Y	220	221	0	10
						62	4	242	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
06	7920 X	5996	-0-	-1924	-0-	385	1	4553	3	Y	957	955	0	22
						5	4	1053	9					
07	8153 X	5894	-0-	-2259	-0-	417	1	4263	3	Y	1104	1092	0	34
						1214	9							
08	8153 X	6848	-0-	-1305	-0-	367	1	5255	3	Y	1114	1135	0	13
						1	4	1225	9					
09	0	6595	-0-	6595	6595	368	1	5274	3	Y	865	871	0	7
						1	4	952	9					
10	0	6700	-0-	6700	13295	397	1	5395	3	Y	824	823	0	8
						2	4	906	9					
11	0	4257	-0-	4257	17552	257	1	3403	3	Y	542	544	0	6
						1	4	596	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	128 1	2860 3	Y	428	395	0			59
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	18 4	471 9	Y	414	450	0			23
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	140 1	2959 3	Y	455	459	0			19
09	0	3938	-0-	3938	3938	1 4	455 9	Y	387	388	0			18
10	0	4777	-0-	4777	8715	149 1	3703 3	Y	450	448	0			20
11	0	4287	-0-	4287	13002	3 4	501 9	Y	378	370	0			28
						136 1	3352 3	Y						
						24 4	426 9	Y						
						207 1	4070 3	Y						
						5 4	495 9	Y						
						174 1	3694 3	Y						
						3 4	416 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
06	6330 X	2381	-0-	-3949	-0-	100 1	1879 3	Y	364	363	0			5
07	6758 X	1569	-0-	-5189	-0-	2 4	400 9	Y	232	234	0			3
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	89 1	1225 3	Y	1306	1294	0			15
09	0	5742	-0-	5742	5742	255 9	6608 3	Y	648	651	0			12
10	0	5449	-0-	5449	11191	400 1	1437 9	Y	539	543	0			8
11	0	6156	-0-	6156	17347	236 1	4775 3	Y	559	558	0			9
						18 4	713 9	Y						
						189 1	4663 3	Y						
						4 4	593 9	Y						
						216 1	5294 3	Y						
						31 4	615 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	248 1	5550 3	Y	811	742	0			98
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	35 4	892 9	Y	684	750	0			32
08	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	220 1	4658 3	Y	818	825	0			25
09	0	5644	-0-	5644	5644	2 4	752 9	Y	572	574	0			23
10	0	5860	-0-	5860	11504	267 1	6653 3	Y	638	636	0			25
11	0	5601	-0-	5601	17105	6 4	900 9	Y	666	649	0			42
						193 1	4787 3	Y						
						35 4	629 9	Y						
						249 1	4903 3	Y						
						6 4	702 9	Y						
						218 1	4646 3	Y						
						4 4	733 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
06	3960 X	2677	-0-	-1283	-0-	79 1	2584 3	Y	13	13	0			1
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	14 9	3120 3	Y	339	335	0			5
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	98 1	4424 3	Y	398	397	0			6
09	0	3259	-0-	3259	3259	373 9	2899 3	Y	236	238	0			4
10	0	3406	-0-	3406	6665	113 1	3024 3	Y	250	250	0			4
11	0	2767	-0-	2767	9432	438 9	2436 3	Y	222	222	0			4
						100 1		Y						
						260 9		Y						
						107 1		Y						
						275 9		Y						
						87 1		Y						
						244 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	176	1	5774	3	Y	1532	1501	0	44
						1	4	1685	9					
07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	204	1	6509	3	Y	1117	1144	0	17
						1	4	1229	9					
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	61	1	2367	3	Y	433	444	0	6
						476	9							
09	0	7802	-0-	7802	7802	214	1	6233	3	Y	1231	1220	0	17
						1	4	1354	9					
10	0	3864	-0-	3864	11666	107	1	3033	3	Y	658	665	0	10
						724	9							
11	0	6956	-0-	6956	18622	210	1	5865	3	Y	801	798	0	13
						881	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	122	1	1871	3	Y	223	219	0	20
						35	4	245	9					
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	211	1	2957	3	Y	313	317	0	16
						33	4	344	9					
08	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	169	1	2257	3	Y	277	272	0	21
						15	4	305	9					
09	0	2914	-0-	2914	2914	188	1	2369	3	Y	278	278	0	21
						51	4	306	9					
10	0	2867	-0-	2867	5781	169	1	2372	3	Y	289	292	0	18
						8	4	318	9					
11	0	238	-0-	238	6019	16	1	201	3	Y	14	28	0	4
						6	4	15	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
06	5400 X	4511	-0-	-889	-0-	208	1	3912	3	Y	353	352	0	2
						3	4	388	9					
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	324	1	4466	3	Y	517	514	0	5
						1	4	569	9					
08	4681 X	4475	-0-	-206	-0-	232	1	3837	3	Y	368	371	0	2
						1	4	405	9					
09	0	6026	-0-	6026	6026	259	1	5230	3	Y	470	467	0	5
						20	4	517	9					
10	0	6182	-0-	6182	12208	222	1	5478	3	Y	434	436	0	3
						5	4	477	9					
11	0	5434	-0-	5434	17642	196	1	4825	3	Y	349	350	0	2
						29	4	384	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4890 X	4648	-0-	-242	-0-	168	1	3773	3	Y	621	571	0		77
						24	4	683	9						
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	3	Y	754	801	0		30
						1	4	829	9						
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	194	1	4840	3	Y	663	671	0		22
						4	4	729	9						
09	0	5666	-0-	5666	5666	193	1	4786	3	Y	593	593	0		22
						35	4	652	9						
10	0	5760	-0-	5760	11426	245	1	4829	3	Y	618	616	0		24
						6	4	680	9						
11	0	4410	-0-	4410	15836	176	1	3745	3	Y	442	433	0		33
						3	4	486	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747	
06	7170 X	4957	-0-	-2213	-0-	176	1	3955	3	Y	728	668	0		90
						25	4	801	9						
07	5332 X	4963	-0-	-369	-0-	197	1	4167	3	Y	544	605	0		29
						1	4	598	9						
08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	193	1	4805	3	Y	556	563	0		22
						4	4	612	9						
09	0	6397	-0-	6397	6397	223	1	5516	3	Y	562	561	0		23
						40	4	618	9						
10	0	6298	-0-	6298	12695	270	1	5318	3	Y	639	637	0		25
						7	4	703	9						
11	0	6705	-0-	6705	19400	258	1	5483	3	Y	873	847	0		51
						4	4	960	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748	
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	210	1	4682	3	Y	609	558	0		75
						29	4	670	9						
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	213	1	4490	3	Y	544	592	0		27
						1	4	598	9						
08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	244	1	6086	3	Y	719	723	0		23
						5	4	791	9						
09	0	5320	-0-	5320	5320	182	1	4523	3	Y	529	531	0		21
						33	4	582	9						
10	0	5396	-0-	5396	10716	231	1	4552	3	Y	552	550	0		23
						6	4	607	9						
11	0	4428	-0-	4428	15144	177	1	3756	3	Y	447	437	0		33
						3	4	492	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739	
06	2100 N	1605	-0-	-495	-0-	54	1	1200	3	Y	313	284	0		35
						7	4	344	9						
07	1705 N	406	-0-	-1299	-0-	14	1	302	3	Y	82	108	0		9
						90	9								
08	465 N	117	-0-	-348	-0-	3	1	63	3	Y	46	48	0		7
						51	9								
09	0	2220	-0-	2220	2220	62	1	1527	3	Y	564	558	0		13
						11	4	620	9						
10	0	926	-0-	926	3146	33	1	658	3	Y	213	216	0		10
						1	4	234	9						
11	0	3701	-0-	3701	6847	79	1	1674	3	Y	1770	1704	0		76
						1	4	1947	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	186	1	4170	3	Y	648	596	0	83
07	5518 X	5425	-0-	-93	-0-	26	4	713	9	Y	662	715	0	30
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	212	1	4483	3	Y	718	725	0	23
09	0	6056	-0-	6056	6056	2	4	728	9	Y	605	606	0	22
10	0	6585	-0-	6585	12641	234	1	5840	3	Y	670	668	0	24
11	0	5410	-0-	5410	18051	5	4	790	9	Y	529	518	0	35
						208	1	5145	3	Y				
						37	4	666	9	Y				
						282	1	5559	3	Y				
						7	4	737	9	Y				
						216	1	4608	3	Y				
						4	4	582	9	Y				
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415	
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	152	1	3723	3	Y	418	415	0	18
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	1	4	460	9	Y	405	408	0	15
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	207	1	3301	3	Y	429	430	0	14
09	0	3997	-0-	3997	3997	1	4	446	9	Y	475	467	0	22
10	0	3831	-0-	3831	7828	221	1	3314	3	Y	342	352	0	12
11	0	3267	-0-	3267	11095	1	4	472	9	Y	319	318	0	13
						523	9	3251	3	Y				
						202	1	3251	3	Y				
						2	4	376	9	Y				
						186	1	2730	3	Y				
						351	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199	
06	3570 X	3557	-0-	-13	-0-	127	1	2838	3	Y	522	480	0	58
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	18	4	574	9	Y	1050	1082	0	26
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	168	1	3555	3	Y	607	619	0	14
09	0	4043	-0-	4043	4043	1	4	1155	9	Y	504	505	0	13
10	0	5676	-0-	5676	9719	198	1	4921	3	Y	679	676	0	16
11	0	3632	-0-	3632	13351	4	4	668	9	Y	438	430	0	24
						135	1	3330	3	Y				
						24	4	554	9	Y				
						238	1	4685	3	Y				
						6	4	747	9	Y				
						142	1	3006	3	Y				
						2	4	482	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5940 X	4272	-0-	-1668	-0-	161 1	3605 3	Y	439	402 0			63	
						23 4	483 9							
07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	282 1	5968 3	Y	665	700 0			28	
						2 4	732 9							
08	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	325 1	8115 3	Y	748	753 0			23	
						7 4	823 9							
09	0	7295	-0-	7295	7295	260 1	6420 3	Y	517	519 0			21	
						46 4	569 9							
10	0	6972	-0-	6972	14267	302 1	5960 3	Y	638	635 0			24	
						8 4	702 9							
11	0	6850	-0-	6850	21117	279 1	5942 3	Y	567	554 0			37	
						5 4	624 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH													TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741	
WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015														
06	19102 X	5130	-0-	-13972	-0-	189 1	4243 3	Y	610	563 0			81	
						27 4	671 9							
07	8618 X	6200	-0-	-2418	-0-	248 1	5256 3	Y	631	682 0			30	
						2 4	694 9							
08	8618 X	6281	-0-	-2337	-0-	213 1	5322 3	Y	674	680 0			24	
						5 4	741 9							
09	0	6102	-0-	6102	6102	209 1	5191 3	Y	604	605 0			23	
						38 4	664 9							
10	0	7010	-0-	7010	13112	301 1	5917 3	Y	714	712 0			25	
						7 4	785 9							
11	0	5222	-0-	5222	18334	208 1	4441 3	Y	517	507 0			35	
						4 4	569 9							

LA BANDERA RANCH UNIT A													TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848	
WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013														
06	1950 X	1878	-0-	-72	-0-	179 1	1502 3	Y	179	200 0			24	
						197 9								
07	2480 X	2022	-0-	-458	-0-	161 1	1747 3	Y	101	109 0			16	
						3 4	111 9							
08	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	244 1	1528 3	Y	79	81 0			14	
						87 9								
09	0	1716	-0-	1716	1716	196 1	1373 3	Y	134	126 0			22	
						147 9								
10	0	1835	-0-	1835	3551	198 1	1488 3	Y	135	131 0			26	
						149 9								
11	0	2190	-0-	2190	5741	225 1	1667 3	Y	271	263 0			34	
						298 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH													TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741	
WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				2	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	2 0			-0-	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	14 1	351 3	Y	167	165 0			2	
						184 9								
09	0	498	-0-	498	498	14 1	328 3	Y	140	140 0			2	
						2 4	154 9							
10	0	18	-0-	18	516	1 1	16 3	Y	1	3 0			-0-	
						1 9								
11	0	-0-	-0-	-0-	516			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	181	1	4429	3	Y	300	301	0	15		
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	246	1	3925	3	Y	261	265	0	11		
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	258	1	3864	3	Y	265	266	0	10		
09	0	4633	-0-	4633	4633	275	1	4009	3	Y	317	311	0	16		
10	0	3835	-0-	3835	8468	211	1	3388	3	Y	213	220	0	9		
11	0	3689	-0-	3689	12157	221	1	3244	3	Y	204	203	0	10		
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564																
06	3900 X	3574	-0-	-326	-0-	134	1	3279	3	Y	145	143	0	6		
07	3658 X	2398	-0-	-1260	-0-	136	1	2170	3	Y	83	86	0	3		
08	3658 X	2883	-0-	-775	-0-	174	1	2614	3	Y	85	86	0	2		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2915	3	Y	-0-	2	0	-0-		
10	0	3193	-0-	3193	3193	24	4	95	9	Y	86	83	0	3		
11	0	4205	-0-	4205	7398	256	1	3761	3	Y	171	166	0	8		
BRISCOE CATARINA NORTH																
WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255																
06	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	135	1	4443	3	Y	597	590	0	17		
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	135	1	4333	3	Y	643	651	0	9		
08	5239 X	3864	-0-	-1375	-0-	82	1	3200	3	Y	529	531	0	7		
09	0	3999	-0-	3999	3999	115	1	3321	3	Y	512	512	0	7		
10	0	4362	-0-	4362	8361	129	1	3658	3	Y	523	523	0	7		
11	0	4451	-0-	4451	12812	137	1	3817	3	Y	452	452	0	7		
BRISCOE CATARINA NORTH																
WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068																
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	144	1	3188	3	N	29	31	0	7		
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	126	1	2927	3	N	45	44	0	8		
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	3	N	121	121	0	8		
09	0	2690	-0-	2690	2690	104	1	2446	3	N	127	128	0	7		
10	0	1263	-0-	1263	3953	50	1	1110	3	N	94	95	0	6		
11	0	3160	-0-	3160	7113	125	1	2757	3	N	253	247	0	12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	252 1	1430 3	1430 3	1430 3	Y	169	169 0	169 0	23
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	2 4	186 9	186 9	186 9	Y	184	177 0	177 0	30
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	240 1	1480 3	1480 3	1480 3	Y	213	211 0	211 0	32
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2 4	202 9	202 9	202 9	Y	192	199 0	199 0	25
*10	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	314 1	1797 3	1797 3	1797 3	Y	133	132 0	132 0	26
11	0	1705	-0-	1705	1705	2 4	234 9	234 9	234 9	Y	172	172 0	172 0	22
						270 1	1703 3	1703 3	1703 3	Y				
						2 4	211 9	211 9	211 9	Y				
						209 1	1232 3	1232 3	1232 3	Y				
						1 4	146 9	146 9	146 9	Y				
						247 1	1267 3	1267 3	1267 3	Y				
						2 4	189 9	189 9	189 9	Y				
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
06	870 N	263	-0-	-607	-0-	7 1	204 3	204 3	204 3	Y	47	50 0	50 0	9
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	52 9	1173 3	1173 3	1173 3	Y	838	803 0	803 0	44
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	33 1	1065 3	1065 3	1065 3	Y	-0-	44 0	44 0	-0-
09	0	595	-0-	595	595	922 9	404 3	404 3	404 3	Y	160	146 0	146 0	14
10	0	1107	-0-	1107	1702	27 1	855 3	855 3	855 3	Y	195	196 0	196 0	13
11	0	1032	-0-	1032	2734	15 1	841 3	841 3	841 3	Y	154	158 0	158 0	9
						176 9								
						37 1								
						215 9								
						22 1								
						169 9								
FOGMT UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	98 1	557 3	557 3	557 3	Y	125	126 0	126 0	15
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 4	138 9	138 9	138 9	Y	-0-	15 0	15 0	-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	155	-0-	155	155	16 1	99 3	99 3	99 3	Y	36	32 0	32 0	4
10	0	51	-0-	51	206	40 9	34 3	34 3	34 3	Y	10	12 0	12 0	2
11	0	-0-	-0-	-0-	206	6 1				Y	-0-	2 0	2 0	-0-
						11 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	214 1	5234 3	5234 3	5234 3	Y	237	235 0	235 0	9
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	1 4	261 9	261 9	261 9	Y	251	252 0	252 0	8
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	354 1	5640 3	5640 3	5640 3	Y	266	266 0	266 0	8
09	0	4742	-0-	4742	4742	1 4	276 9	276 9	276 9	Y	223	222 0	222 0	9
10	0	5170	-0-	5170	9912	351 1	5254 3	5254 3	5254 3	Y	221	224 0	224 0	6
11	0	4503	-0-	4503	14415	1 4	293 9	293 9	293 9	Y	207	206 0	206 0	7
						289 1	4208 3	4208 3	4208 3	Y				
						245 9								
						288 1	4636 3	4636 3	4636 3	Y				
						3 4	243 9	243 9	243 9	Y				
						272 1	4003 3	4003 3	4003 3	Y				
						228 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	93 1	2263 3	Y	205	203	0			6
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	226 9	159 1	2535 3	Y	220	221	0		5
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	159 1	104 1	242 9	Y	201	202	0		4
09	0	1422	-0-	1422	1422	221 9	82 1	1188 3	Y	138	138	0		4
10	0	2366	-0-	2366	3788	152 9	128 1	2060 3	Y	161	162	0		3
11	0	1427	-0-	1427	5215	128 1	81 1	177 9	Y	138	138	0		3
						152 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
06	6540 X	5242	-0-	-1298	-0-	217 1	4823 3	Y	181	179	0			6
07	6851 X	3078	-0-	-3773	-0-	3 4	122 1	199 9	Y	108	107	0		7
08	6076 X	5384	-0-	-692	-0-	4 4	4 4	2833 3	Y	196	195	0		8
09	0	5302	-0-	5302	5302	230 1	1 4	119 9	Y	239	240	0		7
10	0	4985	-0-	4985	10287	206 1	202 1	216 9	Y	233	234	0		6
11	0	2183	-0-	2183	12470	263 9	89 1	4526 3	Y	111	110	0		7
						122 9		256 9	Y					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	222 1	4931 3	Y	587	586	0			22
07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	3 4	230 1	646 9	Y	590	582	0		30
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	7 4	249 1	5334 3	Y	561	566	0		25
09	0	6022	-0-	6022	6022	1 4	1 4	649 9	Y	542	546	0		21
10	0	6397	-0-	6397	12419	221 1	1 4	617 9	Y	551	554	0		18
11	0	5651	-0-	5651	18070	221 1	1 4	5204 3	Y	519	509	0		28
						1 4	247 1	596 9	Y					
						571 9	220 1	5543 3	Y					
								606 9	Y					
								4860 3	Y					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
06	5250 X	4724	-0-	-526	-0-	194 1	4293 3	Y	214	216	0			10
07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	2 4	228 1	235 9	Y	356	349	0		17
08	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	7 4	232 1	5276 3	Y	429	431	0		15
09	0	5130	-0-	5130	5130	1 4	232 1	392 9	Y	333	337	0		11
10	0	4805	-0-	4805	9935	195 1	1 4	4971 3	Y	278	280	0		9
11	0	5937	-0-	5937	15872	366 9	192 1	472 9	Y	332	325	0		16
						1 4	1 4	4569 3	Y					
						1 4	1 4	306 9	Y					
						1 4	240 1	5331 3	Y					
						1 4		365 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6390 X	5681	-0-	-709	-0-	227 1	5031 3	Y	382	382	0			17	
						3 4	420 9								
07	6107 X	5860	-0-	-247	-0-	227 1	5239 3	Y	353	349	0			21	
						6 4	388 9								
08	6107 X	5869	-0-	-238	-0-	244 1	5230 3	Y	358	361	0			18	
						1 4	394 9								
09	0	5377	-0-	5377	5377	207 1	4854 3	Y	287	290	0			15	
						316 9									
10	0	5399	-0-	5399	10776	215 1	4827 3	Y	324	326	0			13	
						1 4	356 9								
11	0	5117	-0-	5117	15893	207 1	4580 3	Y	300	295	0			18	
						330 9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														7130 PERF. 9443 - 13679	
WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679															
06	2820 X	2678	-0-	-142	-0-	78 1	2213 3	Y	350	351	0			7	
						2 4	385 9								
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	88 1	2207 3	Y	414	415	0			6	
						4 4	455 9								
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	68 1	2196 3	Y	633	625	0			14	
						2 4	696 9								
09	0	2513	-0-	2513	2513	56 1	1761 3	Y	630	628	0			16	
						3 4	693 9								
10	0	2805	-0-	2805	5318	83 1	1880 3	Y	761	763	0			14	
						5 4	837 9								
11	0	3895	-0-	3895	9213	123 1	2649 3	Y	1019	1012	0			21	
						2 4	1121 9								

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														7154 PERF. 9155 - 13706	
WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706															
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	96 1	2728 3	Y	665	666	0			19	
						3 4	732 9								
07	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	120 1	2980 3	Y	587	590	0			16	
						5 4	646 9								
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	111 1	3573 3	Y	504	500	0			20	
						3 4	554 9								
09	0	4072	-0-	4072	4072	110 1	3473 3	Y	439	439	0			20	
						6 4	483 9								
10	0	3850	-0-	3850	7922	147 1	3307 3	Y	352	360	0			12	
						9 4	387 9								
11	0	3954	-0-	3954	11876	158 1	3407 3	Y	351	349	0			14	
						3 4	386 9								

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														7270 PERF. 9389 - 15040	
WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040															
06	5640 X	4995	-0-	-645	-0-	140 1	3984 3	Y	788	793	0			36	
						4 4	867 9								
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	191 1	4751 3	Y	1154	1154	0			36	
						8 4	1269 9								
08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	141 1	4501 3	Y	1273	1260	0			49	
						3 4	1400 9								
09	0	5444	-0-	5444	5444	137 1	4318 3	Y	892	894	0			47	
						8 4	981 9								
10	0	5995	-0-	5995	11439	216 1	4887 3	Y	798	814	0			31	
						14 4	878 9								
11	0	4768	-0-	4768	16207	186 1	4006 3	Y	521	523	0			29	
						3 4	573 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	6630 X	4242	-0-	-2388	-0-	93 1	3518 3	Y	569	573	0		47	
						5 4	626 9							
07	5983 X	3990	-0-	-1993	-0-	91 1	3297 3	Y	544	558	0		33	
						4 4	598 9							
08	5983 X	5975	-0-	-8	-0-	154 1	5255 3	Y	505	500	0		38	
						10 4	556 9							
09	0	5771	-0-	5771	5771	152 1	4911 3	Y	629	610	0		57	
						16 4	692 9							
10	0	5901	-0-	5901	11672	188 1	5085 3	Y	560	574	0		43	
						12 4	616 9							
11	0	5643	-0-	5643	17315	171 1	4796 3	Y	605	590	0		58	
						10 4	666 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
06	4320 X	2287	-0-	-2033	-0-	54 1	1990 3	Y	219	220	0		16	
						2 4	241 9							
07	4464 X	2207	-0-	-2257	-0-	55 1	1943 3	Y	189	195	0		10	
						1 4	208 9							
08	4464 X	3706	-0-	-758	-0-	100 1	3406 3	Y	176	174	0		12	
						6 4	194 9							
09	0	3601	-0-	3601	3601	104 1	3319 3	Y	153	149	0		16	
						10 4	168 9							
10	0	3542	-0-	3542	7143	118 1	3203 3	Y	194	197	0		13	
						8 4	213 9							
11	0	3310	-0-	3310	10453	106 1	2949 3	Y	227	220	0		20	
						5 4	250 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	67 1	1919 3	Y	336	342	0		9	
						2 4	370 9							
07	4371 X	4325	-0-	-46	-0-	138 1	3412 3	Y	700	698	0		11	
						5 4	770 9							
08	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	142 1	4585 3	Y	1033	1021	0		23	
						4 4	1136 9							
09	0	5515	-0-	5515	5515	134 1	4250 3	Y	1021	1017	0		27	
						8 4	1123 9							
10	0	5143	-0-	5143	10658	169 1	3823 3	Y	1036	1044	0		19	
						11 4	1140 9							
11	0	3719	-0-	3719	14377	130 1	2806 3	Y	710	712	0		17	
						2 4	781 9							
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	153 1	1034 3	Y	248	220	0		37	
						6 4	273 9							
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	208 1	986 3	Y	197	206	0		28	
						5 4	217 9							
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	174 1	729 3	Y	172	171	0		29	
						4 4	189 9							
09	0	1443	-0-	1443	1443	238 1	1034 3	Y	149	147	0		31	
						7 4	164 9							
10	0	1317	-0-	1317	2760	218 1	949 3	Y	133	124	0		40	
						4 4	146 9							
11	0	706	-0-	706	3466	121 1	451 3	Y	120	125	0		35	
						2 4	132 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	285 1	1924 3	158 9	Y	144	157 0	32		
07	2542 N	2255	-0-	-287	-0-	364 1	1725 3	157 9	Y	143	149 0	26		
08	2945 N	2272	-0-	-673	-0-	401 1	1675 3	188 9	Y	171	164 0	33		
09	0	2590	-0-	2590	2590	444 1	1932 3	200 9	Y	182	172 0	43		
10	0	2976	-0-	2976	5566	513 1	2230 3	223 9	Y	203	181 0	65		
11	0	3143	-0-	3143	8709	609 1	2273 3	251 9	Y	228	224 0	69		
MAUND RANCH 18 UNIT													6393 PERF. 6760 - 11445	
WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
06	2730 X	1556	-0-	-1174	-0-	184 1	1242 3	123 9	Y	112	114 0	16		
07	2449 X	2262	-0-	-187	-0-	365 1	1730 3	158 9	Y	144	143 0	17		
08	2139 X	1722	-0-	-417	-0-	307 1	1284 3	125 9	Y	114	114 0	17		
09	0	1243	-0-	1243	1243	215 1	938 3	83 9	Y	75	78 0	14		
10	0	1324	-0-	1324	2567	229 1	996 3	94 9	Y	85	77 0	22		
11	0	1449	-0-	1449	4016	295 1	1102 3	47 9	Y	43	53 0	12		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													7875 PERF. 8416 - 13372	
WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
06	5910 X	3130	-0-	-2780	-0-	71 1	2669 3	387 9	Y	352	357 0	32		
07	7192 X	2939	-0-	-4253	-0-	70 1	2509 3	358 9	Y	325	334 0	23		
08	7192 X	5291	-0-	-1901	-0-	140 1	4781 3	361 9	Y	328	324 0	27		
09	0	4880	-0-	4880	4880	135 1	4390 3	340 9	Y	309	301 0	35		
10	0	5082	-0-	5082	9962	165 1	4475 3	431 9	Y	392	397 0	30		
11	0	4675	-0-	4675	14637	145 1	4077 3	444 9	Y	404	393 0	41		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													7873 PERF. 8399 - 13271	
WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
06	3900 X	2820	-0-	-1080	-0-	60 1	2273 3	484 9	Y	440	446 0	33		
07	4030 X	3437	-0-	-593	-0-	78 1	2771 3	586 9	Y	533	542 0	24		
08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	134 1	4594 3	550 9	Y	500	495 0	29		
09	0	4831	-0-	4831	4831	131 1	4250 3	436 9	Y	396	388 0	37		
10	0	4992	-0-	4992	9823	157 1	4250 3	574 9	Y	522	528 0	31		
11	0	4721	-0-	4721	14544	140 1	3942 3	631 9	Y	574	557 0	48		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4830 X	2395	-0-	-2435	-0-	55 1	2033 3	Y	277	282	0		26	
						2 4	305 9							
07	5487 X	2836	-0-	-2651	-0-	67 1	2406 3	Y	328	334	0		20	
						2 4	361 9							
08	4681 X	4361	-0-	-320	-0-	114 1	3912 3	Y	297	294	0		23	
						8 4	327 9							
09	0	3987	-0-	3987	3987	110 1	3561 3	Y	276	269	0		30	
						12 4	304 9							
10	0	4348	-0-	4348	8335	141 1	3838 3	Y	326	331	0		25	
						10 4	359 9							
11	0	4093	-0-	4093	12428	125 1	3521 3	Y	399	386	0		38	
						8 4	439 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
06	4380 X	2618	-0-	-1762	-0-	60 1	2224 3	Y	302	304	0		26	
						2 4	332 9							
07	4526 X	2762	-0-	-1764	-0-	65 1	2334 3	Y	328	335	0		19	
						2 4	361 9							
08	4526 X	4162	-0-	-364	-0-	110 1	3745 3	Y	273	272	0		20	
						7 4	300 9							
09	0	3988	-0-	3988	3988	111 1	3588 3	Y	252	246	0		26	
						12 4	277 9							
10	0	3821	-0-	3821	7809	124 1	3369 3	Y	290	294	0		22	
						9 4	319 9							
11	0	3797	-0-	3797	11606	117 1	3299 3	Y	340	329	0		33	
						7 4	374 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
06	7230 X	3914	-0-	-3316	-0-	88 1	3318 3	Y	457	463	0		41	
						5 4	503 9							
07	8184 X	4649	-0-	-3535	-0-	110 1	3930 3	Y	550	560	0		31	
						4 4	605 9							
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	169 1	5763 3	Y	497	492	0		36	
						11 4	547 9							
09	0	6164	-0-	6164	6164	170 1	5490 3	Y	442	432	0		46	
						18 4	486 9							
10	0	6494	-0-	6494	12658	210 1	5692 3	Y	525	533	0		38	
						14 4	578 9							
11	0	6576	-0-	6576	19234	202 1	5664 3	Y	635	615	0		58	
						11 4	699 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
06	3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	44 1	1658 3	Y	197	200	0		14	
						2 4	217 9							
07	3441 X	1923	-0-	-1518	-0-	47 1	1665 3	Y	191	196	0		9	
						1 4	210 9							
08	3441 X	3012	-0-	-429	-0-	81 1	2718 3	Y	190	188	0		11	
						4 4	209 9							
09	0	2769	-0-	2769	2769	78 1	2514 3	Y	154	151	0		14	
						8 4	169 9							
10	0	2896	-0-	2896	5665	96 1	2588 3	Y	187	190	0		11	
						6 4	206 9							
11	0	2711	-0-	2711	8376	86 1	2384 3	Y	215	209	0		17	
						4 4	237 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5040 X	3300	-0-	-1740	-0-	73	1	2768	3	Y	414	419	0	31
						4	4	455	9					
07	5208 X	3281	-0-	-1927	-0-	78	1	2757	3	Y	404	415	0	20
						2	4	444	9					
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	129	1	4402	3	Y	367	363	0	24
						8	4	404	9					
09	0	4372	-0-	4372	4372	121	1	3921	3	Y	288	283	0	29
						13	4	317	9					
10	0	4940	-0-	4940	9312	159	1	4317	3	Y	412	416	0	25
						11	4	453	9					
11	0	4585	-0-	4585	13897	141	1	3946	3	Y	445	433	0	37
						8	4	490	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
06	3840 X	2289	-0-	-1551	-0-	52	1	1951	3	Y	258	260	0	19
						2	4	284	9					
07	3720 X	2142	-0-	-1578	-0-	52	1	1830	3	Y	235	241	0	13
						1	4	259	9					
08	3441 X	3157	-0-	-284	-0-	84	1	2844	3	Y	204	202	0	15
						5	4	224	9					
09	0	2688	-0-	2688	2688	76	1	2433	3	Y	156	153	0	18
						7	4	172	9					
10	0	3249	-0-	3249	5937	106	1	2869	3	Y	243	246	0	15
						7	4	267	9					
11	0	2821	-0-	2821	8758	87	1	2446	3	Y	257	250	0	22
						5	4	283	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	295	1	5560	3	Y	841	838	0	12
						5	4	925	9					
07	6820 X	6218	-0-	-602	-0-	367	1	5048	3	Y	729	729	0	12
						1	4	802	9					
08	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	419	1	6923	3	Y	904	904	0	12
						2	4	994	9					
09	0	5653	-0-	5653	5653	232	1	4696	3	Y	643	642	0	13
						18	4	707	9					
10	0	5515	-0-	5515	11168	193	1	4757	3	Y	510	514	0	9
						4	4	561	9					
11	0	5705	-0-	5705	16873	196	1	4804	3	Y	615	613	0	11
						28	4	677	9					
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
06	2430 X	2401	-0-	-29	-0-	365	1	1752	3	Y	258	257	0	31
						284	9							
07	3224 X	2525	-0-	-699	-0-	364	1	1872	3	Y	263	262	0	32
						289	9							
08	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	325	1	1808	3	Y	229	226	0	35
						1	4	252	9					
09	0	2356	-0-	2356	2356	309	1	1751	3	Y	269	270	0	34
						296	9							
10	0	2611	-0-	2611	4967	355	1	1949	3	Y	279	278	0	35
						307	9							
11	0	2315	-0-	2315	7282	342	1	1688	3	Y	259	253	0	41
						285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC LA BANDERA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277782		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2011				CNTY: DIMMIT 5906 PERF. 6513 - 11941							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	20 311	1 9	1817	3	Y	283	314	1					41
07	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	15 1	1 4	1415	3	Y	277	275	1					43
08	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	20 319	1 9	1416	3	Y	290	288	1					45
09	0		1911	-0-	1911	1911	21 299	1 9	1591	3	Y	272	287	1					30
10	0		1918	-0-	1918	3829	26 330	1 9	1562	3	Y	300	272	1					58
11	0		884	-0-	884	4713	12 37	1 9	835	3	Y	34	73	1					19
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	126H	RRCID -> 277784	COMPL. DATE 06/22/2017				TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	7997	-	14073		
06	4590	X	3622	-0-	-968	-0-	156 2	1 4	3464	3	N	-0-	42	0					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	168 5	1 4	3901	3	N	426	414	0					12
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	175 1	1 4	3764	3	N	216	220	0					8
09	0		3236	-0-	3236	3236	126 165	1 9	2945	3	N	150	152	0					6
10	0		3918	-0-	3918	7154	160 180	1 9	3578	3	N	164	165	0					5
11	0		2340	-0-	2340	9494	92 206	1 9	2042	3	N	187	184	0					8
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	104H	RRCID -> 277785	COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL	DEPTH	7504	PERF.	7934	-	14249		
06	6810	X	6769	-0-	-41	-0-	257 3	1 4	5699	3	Y	736	736	0					26
07	7378	X	6997	-0-	-381	-0-	260 7	1 4	5996	3	Y	667	659	0					34
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	297 2	1 4	6375	3	Y	641	646	0					29
09	0		6812	-0-	6812	6812	253 1	1 4	5965	3	Y	539	544	0					24
10	0		7304	-0-	7304	14116	279 1	1 4	6246	3	Y	707	709	0					22
11	0		6610	-0-	6610	20726	249 1	1 4	5531	3	Y	754	740	0					36
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	111H	RRCID -> 277822	COMPL. DATE 06/25/2017				TOTAL	DEPTH	7749	PERF.	8302	-	14236		
06	4800	X	2404	-0-	-2396	-0-	95 1	1 4	2102	3	Y	187	189	0					12
07	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	117 3	1 4	2707	3	Y	227	224	0					15
08	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	188 1	1 4	4027	3	Y	390	390	0					15
09	0		4612	-0-	4612	4612	171 416	1 9	4025	3	Y	378	381	0					12
10	0		4640	-0-	4640	9252	178 1	1 4	4000	3	Y	419	420	0					11
11	0		3467	-0-	3467	12719	135 334	1 9	2998	3	Y	304	299	0					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	83 1	1835 3	Y	329	328	0		8	
						1 4	362 9							
07	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	72 1	1653 3	Y	241	239	0		10	
						2 4	265 9							
08	2077 N	1751	-0-	-326	-0-	68 1	1457 3	Y	205	207	0		8	
						226 9								
09	0	2155	-0-	2155	2155	78 1	1836 3	Y	219	219	0		8	
						241 9								
10	0	3829	-0-	3829	5984	147 1	3275 3	Y	370	370	0		8	
						407 9								
11	0	3350	-0-	3350	9334	126 1	2784 3	Y	400	392	0		16	
						440 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
06	3090 X	2086	-0-	-1004	-0-	80 1	1776 3	Y	208	207	0		10	
						1 4	229 9							
07	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	81 1	1862 3	Y	195	192	0		13	
						2 4	215 9							
08	1922 X	1043	-0-	-879	-0-	42 1	900 3	Y	92	95	0		10	
						101 9								
09	0	2182	-0-	2182	2182	85 1	1986 3	Y	101	102	0		9	
						111 9								
10	0	508	-0-	508	2690	21 1	459 3	Y	25	26	0		8	
						28 9								
11	0	2044	-0-	2044	4734	84 1	1849 3	Y	101	98	0		11	
						111 9								
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
06	3000 N	4924	-0-	1924	1924	564 1	3799 3	Y	492	433	0		75	
						20 4	541 9							
07	5736 X	3812	-0-	-1924	-0-	581 1	2758 3	Y	416	430	0		61	
						15 4	458 9							
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	567 1	2367 3	Y	277	287	0		51	
						11 4	305 9							
09	0	2172	-0-	2172	2172	372 1	1616 3	Y	157	169	0		39	
						11 4	173 9							
10	0	2156	-0-	2156	4328	370 1	1607 3	Y	156	145	0		50	
						7 4	172 9							
11	0	1139	-0-	1139	5467	212 1	788 3	Y	124	134	0		40	
						3 4	136 9							
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
06	4140 X	3993	-0-	-147	-0-	473 1	3191 3	Y	284	294	0		46	
						17 4	312 9							
07	4185 X	4094	-0-	-91	-0-	657 1	3122 3	Y	271	281	0		36	
						17 4	298 9							
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	721 1	3009 3	Y	295	286	0		45	
						14 4	325 9							
09	0	3827	-0-	3827	3827	662 1	2877 3	Y	244	241	0		48	
						20 4	268 9							
10	0	3924	-0-	3924	7751	680 1	2962 3	Y	244	223	0		69	
						14 4	268 9							
11	0	3994	-0-	3994	11745	781 1	2909 3	Y	265	264	0		70	
						12 4	292 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DIAMOND H STATE															
WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	151 1	1446 3	Y	258	255	0			10	
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	14 4	284 9	Y	220	222	0			8	
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	197 1	2008 3	Y	179	178	0			9	
09	0	1765	-0-	1765	1765	4 4	242 9	Y	161	163	0			7	
10	0	1496	-0-	1496	3261	228 1	2131 3	Y	151	151	0			7	
11	0	1235	-0-	1235	4496	3 4	197 9	Y	138	136	0			9	
						154 1	1434 3	Y							
						177 9									
						141 1	1189 3	Y							
						166 9									
						117 1	966 3	Y							
						152 9									
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	148 1	994 3	Y	107	114	0			16	
07	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	5 4	118 9	Y	114	117	0			13	
08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	193 1	917 3	Y	122	118	0			17	
09	0	1245	-0-	1245	1245	5 4	125 9	Y	125	119	0			23	
10	0	1365	-0-	1365	2610	208 1	869 3	Y	141	126	0			38	
11	0	1927	-0-	1927	4537	4 4	134 9	Y	241	220	0			59	
						206 1	895 3	Y							
						6 4	138 9	Y							
						225 1	980 3	Y							
						5 4	155 9	Y							
						351 1	1306 3	Y							
						5 4	265 9	Y							
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	80 1	539 3	Y	85	82	0			14	
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	3 4	94 9	Y	129	125	0			18	
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	212 1	1003 3	Y	127	123	0			22	
09	0	1051	-0-	1051	1051	5 4	142 9	Y	93	93	0			22	
10	0	954	-0-	954	2005	249 1	1039 3	Y	87	80	0			29	
11	0	717	-0-	717	2722	5 4	140 9	Y	69	74	0			24	
						176 1	767 3	Y							
						6 4	102 9	Y							
						160 1	695 3	Y							
						3 4	96 9	Y							
						135 1	504 3	Y							
						2 4	76 9	Y							
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437	
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	181 1	1223 3	Y	306	289	0			43	
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	7 4	337 9	Y	273	282	0			34	
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	229 1	1089 3	Y	252	248	0			38	
09	0	1550	-0-	1550	1550	6 4	300 9	Y	234	226	0			46	
10	0	1453	-0-	1453	3003	273 1	1137 3	Y	201	188	0			59	
11	0	1283	-0-	1283	4286	5 4	277 9	Y	200	204	0			55	
						241 1	1045 3	Y							
						7 4	257 9	Y							
						229 1	998 3	Y							
						5 4	221 9	Y							
						224 1	835 3	Y							
						4 4	220 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC																													
MAUND RANCH 18 UNIT																													
WELL #: 5H RRCID -> 277866																													
COMPL. DATE 09/10/2015																													
TOTAL DEPTH 6364																													
PERF. 6981 - 11853																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE															
06	960 N	159	-0-	-801	-0-	17	1 1	119 3	Y	20	30 0			9															
						1 4	22 9																						
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	9 0			-0-															
08	713 N	54	-0-	-659	-0-	9	1 1	37 3	Y	7	6 0			1															
						8 9																							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0			-0-															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
11	0	34	-0-	34	34	6	1 1	24 3	Y	4	4 0			-0-															
						4 9																							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 113H RRCID -> 277914				COMPL. DATE 06/27/2017				TOTAL DEPTH 7726				PERF. 8004 - 14129			
06	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	83	1 1	1837 3	Y	194	194 0			10															
						1 4	213 9																						
07	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	82	1 1	1889 3	Y	165	164 0			11															
						2 4	182 9																						
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	95	1 1	2040 3	Y	173	174 0			10															
						1 4	190 9																						
09	0	1906	-0-	1906	1906	72	1 1	1693 3	Y	128	129 0			9															
						141 9																							
10	0	3052	-0-	3052	4958	121	1 1	2696 3	Y	214	215 0			8															
						235 9																							
11	0	3623	-0-	3623	8581	148	1 1	3268 3	Y	188	185 0			11															
						207 9																							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277922				COMPL. DATE 11/21/2022				TOTAL DEPTH 6833				PERF. 7542 - 12496			
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1 1	1180 3	Y	70	35 0		36 1	5															
						4 4	77 9																						
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	106	1 1	1282 3	Y	118	118 0			5															
						3 4	130 9																						
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	33	1 1	551 3	Y	105	106 0			4															
						116 9																							
09	0	358	-0-	358	358	22	1 1	260 3	Y	69	68 0			5															
						76 9																							
10	0	866	-0-	866	1224	44	1 1	617 3	Y	186	184 0			7															
						205 9																							
11	0	-0-	-0-	-0-	1224				Y	-0-	2 0			5															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 277923				COMPL. DATE 11/19/2017				TOTAL DEPTH 6820				PERF. 7304 - 12173			
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	149	1 1	2012 3	Y	311	156 0		155 1	9															
						7 4	342 9																						
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	169	1 1	2060 3	Y	373	374 0			8															
						5 4	410 9																						
08	3100 N	3198	-0-	98	98	158	1 1	2698 3	Y	309	312 0			5															
						2 4	340 9																						
09	0	2908	-0-	2908	3006	201	1 1	2415 3	Y	264	264 0			5															
						2 4	290 9																						
10	0	4815	-0-	4815	7821	287	1 1	4076 3	Y	409	406 0			8															
						2 4	450 9																						
11	0	860	-0-	860	8681	53	1 1	734 3	Y	66	67 0			7															
						73 9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	161	1	2186	3	Y	358	182	0	20
						8	4	394	9					
07	2821 X	2612	-0-	-209	-0-	169	1	2061	3	Y	343	346	0	17
						5	4	377	9					
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	173	1	2965	3	Y	387	388	0	16
						2	4	426	9					
09	0	2980	-0-	2980	2980	203	1	2437	3	Y	307	309	0	14
						2	4	338	9					
10	0	332	-0-	332	3312	19	1	274	3	Y	35	35	0	14
						39	9							
11	0	4151	-0-	4151	7463	248	1	3430	3	Y	430	424	0	20
						473	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	201	1	2717	3	Y	485	247	0	29
						9	4	534	9					
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	238	1	2895	3	Y	520	523	0	26
						7	4	572	9					
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	199	1	3410	3	Y	427	431	0	22
						3	4	470	9					
09	0	3608	-0-	3608	3608	248	1	2972	3	Y	351	353	0	20
						2	4	386	9					
10	0	4248	-0-	4248	7856	246	1	3490	3	Y	464	461	0	23
						2	4	510	9					
11	0	2791	-0-	2791	10647	164	1	2274	3	Y	321	321	0	23
						353	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	180	1	3987	3	Y	367	366	0	18
						2	4	404	9					
07	4743 X	4738	-0-	-5	-0-	181	1	4179	3	Y	339	335	0	22
						5	4	373	9					
08	4743 X	3911	-0-	-832	-0-	160	1	3446	3	Y	276	279	0	19
						1	4	304	9					
09	0	4062	-0-	4062	4062	152	1	3571	3	Y	308	310	0	17
						339	9							
10	0	2924	-0-	2924	6986	113	1	2522	3	Y	263	265	0	15
						289	9							
11	0	2982	-0-	2982	9968	116	1	2558	3	Y	280	275	0	20
						308	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
06	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	281	1	6230	3	Y	259	260	0	12
						4	4	285	9					
07	8060 X	6430	-0-	-1630	-0-	256	1	5904	3	Y	239	236	0	15
						7	4	263	9					
08	8060 X	5293	-0-	-2767	-0-	212	1	4555	3	Y	477	476	0	16
						1	4	525	9					
09	0	8213	-0-	8213	8213	319	1	7522	3	Y	337	341	0	12
						1	4	371	9					
10	0	8539	-0-	8539	16752	347	1	7755	3	Y	396	397	0	11
						1	4	436	9					
11	0	8346	-0-	8346	25098	340	1	7544	3	Y	419	411	0	19
						1	4	461	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		130H	RRCID -> 277973		COMPL. DATE		11/26/2014	TOTAL DEPTH		7383	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	129H	RRCID -> 277975	COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH	7419	PERF.	8503 - 14333		
06	7830	X	3650	-0-	-4180	-0-	138	1	3073	3	Y	397	396	0	22
							2	4	437	9					
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	176	1	4064	3	Y	545	536	0	31
							5	4	600	9					
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1	4853	3	Y	643	645	0	29
							1	4	707	9					
09	0		6007	-0-	6007	6007	224	1	5291	3	Y	446	452	0	23
							1	4	491	9					
10	0		6271	-0-	6271	12278	246	1	5516	3	Y	462	464	0	21
							1	4	508	9					
11	0		6041	-0-	6041	18319	240	1	5337	3	Y	421	414	0	28
							1	4	463	9					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	130H	RRCID -> 277976	COMPL.	DATE 06/15/2017	TOTAL	DEPTH	7413	PERF.	8214 - 14267		
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	150	1	3322	3	Y	351	349	0	9
							2	4	386	9					
07	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	87	1	1993	3	Y	177	177	0	9
							2	4	195	9					
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	170	1	3654	3	Y	292	292	0	9
							1	4	321	9					
09	0		3848	-0-	3848	3848	146	1	3436	3	Y	242	244	0	7
							266	9							
10	0		3930	-0-	3930	7778	157	1	3498	3	Y	250	251	0	6
							275	9							
11	0		3324	-0-	3324	11102	133	1	2938	3	Y	230	226	0	10
							253	9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	131H	RRCID -> 277977	COMPL.	DATE 06/25/2017	TOTAL	DEPTH	7686	PERF.	8145	-	13063
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	187 2 4	1 4125 3	3 Y	146	145	0			7
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	139 4 4	1 3211 3	3 Y	100	99	0			8
08	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	148 1 4	1 3184 3	3 Y	97	98	0			7
09	0		2625	-0-	2625	2625	105 57 9	1 2463 3	3 Y	52	53	0			6
10	0		3753	-0-	3753	6378	158 79 9	1 3516 3	3 Y	72	72	0			6
11	0		4160	-0-	4160	10538	172 179	1 3809 3	3 Y	163	159	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4530 X	1961	-0-	-2569	-0-	66 1	1462 3	Y	393	396	0		22		
						1 4	432 9								
07	5363 X	1785	-0-	-3578	-0-	58 1	1349 3	Y	342	338	0		26		
						2 4	376 9								
08	5363 X	1948	-0-	-3415	-0-	69 1	1475 3	Y	367	370	0		23		
						404 9									
09	0	5769	-0-	5769	5769	191 1	4487 3	Y	992	991	0		24		
						1091 9									
10	0	4993	-0-	4993	10762	178 1	3999 3	Y	741	745	0		20		
						1 4	815 9								
11	0	4220	-0-	4220	14982	156 1	3453 3	Y	555	546	0		29		
						611 9									
FOGMT															
WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529															
06	4260 X	3424	-0-	-836	-0-	11 1	3098 3	Y	286	287	0		42		
						315 9									
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	8 1	3194 3	Y	295	289	0		48		
						325 9									
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	16 1	3543 3	Y	324	317	0		55		
						356 9									
09	0	2776	-0-	2776	2776	98 1	2487 3	Y	174	197	0		32		
						191 9									
10	0	2587	-0-	2587	5363	15 1	2364 3	Y	189	189	0		32		
						208 9									
11	0	3515	-0-	3515	8878	25 1	3069 3	Y	383	374	0		41		
						421 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756															
06	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	59 1	1313 3	Y	7	9	0		4		
						1 4	8 9								
07	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	71 1	1644 3	Y	8	8	0		4		
						2 4	9 9								
08	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	64 1	1369 3	Y	91	91	0		4		
						100 9									
09	0	1358	-0-	1358	1358	47 1	1103 3	Y	189	189	0		4		
						208 9									
10	0	565	-0-	565	1923	24 1	541 3	Y	-0-	4	0		-0-		
11	0	585	-0-	585	2508	25 1	560 3	Y	-0-				-0-		
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352															
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	133 1	1794 3	Y	115	59	0	58 1	16		
						6 4	127 9								
07	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	142 1	1727 3	Y	145	146	0		15		
						4 4	160 9								
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57 1	977 3	Y	131	133	0		13		
						1 4	144 9								
09	0	1572	-0-	1572	1572	108 1	1295 3	Y	153	153	0		13		
						1 4	168 9								
10	0	1681	-0-	1681	3253	99 1	1412 3	Y	154	153	0		14		
						1 4	169 9								
11	0	895	-0-	895	4148	50 1	689 3	Y	142	141	0		15		
						156 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	190	1	2493	3	Y	792	790	0	12
07	4340 X	3630	-0-	-710	-0-	13	4	871	9					
08	4340 X	3183	-0-	-1157	-0-	184	1	2726	3	Y	653	655	0	10
09	0	3473	-0-	3473	3473	2	4	718	9					
10	0	3514	-0-	3514	6987	80	1	2465	3	Y	577	577	0	10
11	0	3342	-0-	3342	10329	3	4	635	9					
						86	1	2677	3	Y	645	644	0	11
						710	9							
						95	1	2659	3	Y	691	691	0	11
						760	9							
						150	1	2483	3	Y	644	640	0	15
						1	4	708	9					
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	3	Y	149	151	0	8
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	164	9							
08	930 N	454	-0-	-476	-0-	32	1	1124	3	Y	53	59	0	2
09	0	1014	-0-	1014	1014	58	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	1014	8	1	318	3	Y	116	113	0	5
11	0	489	-0-	489	1503	128	9							
						25	1	689	3	Y	273	255	0	23
						300	9							
						12	1	463	3	Y	-0-	23	0	-0-
						14	9				13	12	0	1
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
06	3420 X	2244	-0-	-1176	-0-	87	1	1919	3	Y	215	216	0	9
07	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	1	4	237	9					
08	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	87	1	1994	3	Y	199	197	0	11
09	0	2413	-0-	2413	2413	2	4	219	9					
10	0	3325	-0-	3325	5738	111	1	2399	3	Y	235	236	0	10
11	0	2816	-0-	2816	8554	1	4	259	9					
						90	1	2119	3	Y	185	187	0	8
						204	9							
						133	1	2972	3	Y	200	201	0	7
						220	9							
						112	1	2481	3	Y	203	199	0	11
						223	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	141	1	2651	3	Y	543	539	0	5
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2	4	597	9					
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	126	1	1731	3	Y	436	437	0	4
09	0	2491	-0-	2491	2491	480	9							
10	0	2200	-0-	2200	4691	118	1	1949	3	Y	571	570	0	5
11	0	1831	-0-	1831	6522	628	9							
						94	1	1896	3	Y	449	448	0	6
						7	4	494	9					
						68	1	1668	3	Y	421	423	0	4
						1	4	463	9					
						57	1	1407	3	Y	326	327	0	3
						8	4	359	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6000 X	5821	-0-	-179	-0-	258 1	4853 3	Y	642	639 0					6
07	5859 X	5732	-0-	-127	-0-	347 1	4780 3	Y	549	550 0					5
08	5859 X	5721	-0-	-138	-0-	288 1	4761 3	Y	610	611 0					4
09	0	4940	-0-	4940	4940	206 1	4172 3	Y	496	494 0					6
10	0	4697	-0-	4697	9637	167 1	4108 3	Y	381	385 0					2
11	0	5862	-0-	5862	15499	210 1	5170 3	Y	410	409 0					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

06	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	276 1	6736 3	Y	626	608 0					19
07	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	381 1	6074 3	Y	623	627 0					15
08	6851 X	6575	-0-	-276	-0-	372 1	5560 3	Y	584	587 0					12
09	0	6378	-0-	6378	6378	369 1	5393 3	Y	559	552 0					19
10	0	6039	-0-	6039	12417	330 1	5301 3	Y	368	381 0					6
11	0	6163	-0-	6163	18580	359 1	5289 3	Y	468	461 0					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	185 1	3488 3	Y	602	599 0					6
07	3534 X	3233	-0-	-301	-0-	185 1	2555 3	Y	447	449 0					4
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	210 1	3480 3	Y	468	469 0					3
09	0	3022	-0-	3022	3022	123 1	2472 3	Y	380	379 0					4
10	0	1723	-0-	1723	4745	59 1	1455 3	Y	189	193 0					-0-
11	0	2621	-0-	2621	7366	86 1	2138 3	Y	349	346 0					3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

06	4530 X	220	-0-	-4310	-0-	7 1	203 3	Y	9	11 0					19
07	279 X	14	-0-	-265	-0-	1 1	12 3	Y	1	1 0					19
08	279 X	104	-0-	-175	-0-	2 1	73 3	Y	26	26 0					19
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	29 9		Y	-0-						19
10	0	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-	19 0					-0-
11	0	7	-0-	7	13	7 3		Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	174	1	4979	3	Y	1342	1352	0	41
07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6	4	1476	9					
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	193	1	4809	3	Y	1111	1117	0	35
09	0	4603	-0-	4603	4603	8	4	1222	9					
10	0	3949	-0-	3949	8552	125	1	4004	3	Y	1216	1203	0	48
11	0	2430	-0-	2430	10982	3	4	1338	9					
						103	1	3252	3	Y	1129	1126	0	51
						6	4	1242	9					
						121	1	2726	3	Y	995	1011	0	35
						7	4	1095	9					
						63	1	1364	3	Y	911	909	0	37
						1	4	1002	9					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
06	4410 X	3722	-0-	-688	-0-	104	1	2955	3	Y	600	601	0	19
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3	4	660	9					
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	108	1	2707	3	Y	417	420	0	16
09	0	3104	-0-	3104	3104	5	4	459	9					
10	0	2902	-0-	2902	6006	85	1	2721	3	Y	423	419	0	20
11	0	3507	-0-	3507	9513	2	4	465	9					
						95	1	2981	3	Y	21	27	0	14
						5	4	23	9					
						122	1	2757	3	Y	14	18	0	10
						8	4	15	9					
						155	1	3341	3	Y	7	7	0	10
						3	4	8	9					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	Y	8	8	0	-0-
07	372 N	183	-0-	-189	-0-	1	4	9	9					
08	3100 N	5034	-0-	1934	1934	7	1	172	3	Y	4	4	0	-0-
09	0	4472	-0-	4472	6406	4	9							
10	0	5478	-0-	5478	11884	125	1	4016	3	Y	809	795	0	14
11	0	4908	-0-	4908	16792	3	4	890	9					
						116	1	3687	3	Y	602	603	0	13
						7	4	662	9					
						200	1	4529	3	Y	669	670	0	12
						13	4	736	9					
						197	1	4232	3	Y	433	435	0	10
						3	4	476	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	2658	3	Y	400	398	0	5
07	3100 N	7093	-0-	3993	3993	2	4	440	9					
08	3100 N	4925	-0-	1825	5818	418	1	5755	3	Y	835	829	0	11
09	0	6485	-0-	6485	12303	1	4	919	9					
10	0	6803	-0-	6803	19106	245	1	4053	3	Y	569	574	0	6
11	0	12380	-0-	12380	31486	1	4	626	9					
						269	1	5418	3	Y	707	702	0	11
						20	4	778	9					
						236	1	5823	3	Y	672	676	0	7
						5	4	739	9					
						454	1	11161	3	Y	635	635	0	7
						66	4	699	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3570 X	3564	-0-	-6	-0-	162	1	3034	3	Y	333	334	0		2
07	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	235	1	3247	3	Y	283	283	0		2
08	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	191	1	3153	3	Y	307	308	0		1
09	0	3376	-0-	3376	3376	143	1	2896	3	Y	296	294	0		3
10	0	3234	-0-	3234	6610	117	1	2865	3	Y	227	229	0		1
11	0	1613	-0-	1613	8223	59	1	1432	3	Y	104	105	0		-0-
						8	4	114	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														6948 PERF. 7445 - 13300	
WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															
06	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	58	1	1653	3	Y	617	622	0		15
07	4154 X	3814	-0-	-340	-0-	108	1	2677	3	Y	932	932	0		15
08	4154 X	3332	-0-	-822	-0-	72	1	2328	3	Y	845	838	0		22
09	0	3329	-0-	3329	3329	85	1	2688	3	Y	501	504	0		19
10	0	2976	-0-	2976	6305	104	1	2372	3	Y	448	455	0		12
11	0	1325	-0-	1325	7630	51	1	1102	3	Y	155	159	0		8
						1	4	171	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														6980 PERF. 7636 - 13599	
WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	34	34	0		-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	488	485	0		3
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	Y	115	116	0		2
09	0	771	-0-	771	771	22	1	670	3	Y	71	71	0		2
10	0	771	-0-	771	1542	29	1	664	3	Y	69	70	0		1
11	0	1221	-0-	1221	2763	50	1	1089	3	Y	74	74	0		1
						1	4	81	9						

BRISCOE CATARINA NORTH														7714 PERF. 8168 - 14342	
WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
06	5220 X	4973	-0-	-247	-0-	196	1	4323	3	Y	411	412	0		17
07	6045 X	5312	-0-	-733	-0-	202	1	4682	3	Y	384	379	0		22
08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	243	1	5218	3	Y	713	712	0		23
09	0	5038	-0-	5038	5038	180	1	4233	3	Y	568	574	0		17
10	0	5888	-0-	5888	10926	227	1	5082	3	Y	525	528	0		14
11	0	4834	-0-	4834	15760	184	1	4082	3	Y	516	506	0		24
						568	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1220	3	N	17	17	0	-0-
						19	9							
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	106	1	1690	3	N	162	157	0	5
						178	9							
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	115	1	1723	3	N	127	129	0	3
						140	9							
09	0	1295	-0-	1295	1295	74	1	1081	3	N	127	125	0	5
						140	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-	5	0	-0-
11	0	167	-0-	167	1462	9	1	136	3	N	20	19	0	1
						22	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	163	1	4657	3	Y	1360	1359	0	16
						5	4	1496	9					
07	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	207	1	5141	3	Y	1228	1233	0	11
						8	4	1351	9					
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	153	1	4921	3	Y	1372	1358	0	25
						4	4	1509	9					
09	0	6856	-0-	6856	6856	162	1	5097	3	Y	1444	1438	0	31
						9	4	1588	9					
10	0	6880	-0-	6880	13736	218	1	4936	3	Y	1556	1560	0	27
						14	4	1712	9					
11	0	6571	-0-	6571	20307	230	1	4952	3	Y	1259	1259	0	27
						4	4	1385	9					
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
06	4200 X	2769	-0-	-1431	-0-	87	1	2503	3	N	163	158	0	10
						179	9							
07	3906 X	3122	-0-	-784	-0-	83	1	2930	3	N	99	102	0	7
						109	9							
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	95	1	3747	3	N	87	88	0	6
						1	4	96	9					
09	0	3261	-0-	3261	3261	106	1	2954	3	N	182	171	0	17
						1	4	200	9					
10	0	3400	-0-	3400	6661	131	1	3034	3	N	214	217	0	14
						235	9							
11	0	2883	-0-	2883	9544	70	1	2636	3	N	161	166	0	9
						177	9							
FOGMT UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
06	3000 N	2829	-0-	-171	605	401	1	2274	3	Y	137	146	0	17
						3	4	151	9					
07	3100 N	3143	-0-	43	648	412	1	2549	3	Y	162	155	0	24
						4	4	178	9					
08	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	408	1	2331	3	Y	160	162	0	22
						2	4	176	9					
09	0	2987	-0-	2987	2987	386	1	2428	3	Y	155	160	0	17
						2	4	171	9					
10	0	3095	-0-	3095	6082	424	1	2492	3	Y	161	152	0	26
						2	4	177	9					
11	0	2862	-0-	2862	8944	433	1	2216	3	Y	191	192	0	25
						3	4	210	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4860 X	2744	-0-	-2116	-0-	62 1	2347 3	Y	302	305	0		24	
						3 4	332 9							
07	4774 X	2949	-0-	-1825	-0-	71 1	2520 3	Y	324	331	0		17	
						2 4	356 9							
08	4774 X	4701	-0-	-73	-0-	123 1	4209 3	Y	328	325	0		20	
						8 4	361 9							
09	0	4272	-0-	4272	4272	118 1	3843 3	Y	271	265	0		26	
						13 4	298 9							
10	0	4311	-0-	4311	8583	141 1	3829 3	Y	301	306	0		21	
						10 4	331 9							
11	0	4262	-0-	4262	12845	133 1	3751 3	Y	336	326	0		31	
						8 4	370 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
06	2730 N	1978	-0-	-752	-0-	85 1	1892 3	Y	-0-	9	0		-0-	
						1 4								
07	2852 N	2315	-0-	-537	-0-	96 1	2216 3	Y	-0-				-0-	
						3 4								
08	2852 N	2695	-0-	-157	-0-	120 1	2574 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
09	0	2615	-0-	2615	2615	94 1	2214 3	Y	279	278	0		1	
						307 9								
10	0	2995	-0-	2995	5610	115 1	2573 3	Y	279	279	0		1	
						307 9								
11	0	2612	-0-	2612	8222	105 1	2318 3	Y	172	170	0		3	
						189 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	43 1	962 3	Y	33	34	0		6	
						1 4	36 9							
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	50 1	1146 3	Y	35	34	0		7	
						1 4	39 9							
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	80 1	1736 3	Y	52	53	0		6	
						1 4	57 9							
09	0	1498	-0-	1498	1498	59 1	1391 3	Y	44	44	0		6	
						48 9								
10	0	869	-0-	869	2367	36 1	808 3	Y	23	24	0		5	
						25 9								
11	0	989	-0-	989	3356	40 1	885 3	Y	58	57	0		6	
						64 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	122 1	1652 3	N	150	76	0	76 1	15	
						6 4	165 9							
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	83 1	1004 3	N	129	131	0		13	
						2 4	142 9							
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 3	N	181	181	0		13	
						1 4	199 9							
09	0	879	-0-	879	879	54 1	646 3	N	163	163	0		13	
						179 9								
10	0	2007	-0-	2007	2886	113 1	1607 3	N	260	258	0		15	
						1 4	286 9							
11	0	305	-0-	305	3191	12 1	166 3	N	115	117	0		13	
						127 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	3630 X	1786	-0-	-1844	-0-	97	1	1323	3	N	328	168	0	33
						5	4	361	9					
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	228	1	2762	3	N	633	633	0	33
						6	4	696	9					
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	3	N	595	598	0	30
						2	4	655	9					
09	0	3336	-0-	3336	3336	215	1	2572	3	N	497	499	0	28
						2	4	547	9					
10	0	4139	-0-	4139	7475	227	1	3220	3	N	628	624	0	32
						1	4	691	9					
11	0	4740	-0-	4740	12215	269	1	3735	3	N	668	664	0	36
						1	4	735	9					
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
06	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	142	1	1935	3	N	321	161	0	14
						7	4	353	9					
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	157	1	1900	3	N	297	299	0	12
						4	4	327	9					
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	54	1	935	3	N	244	246	0	10
						1	4	268	9					
09	0	1301	-0-	1301	1301	77	1	924	3	N	272	273	0	9
						1	4	299	9					
10	0	1523	-0-	1523	2824	78	1	1107	3	N	306	305	0	10
						1	4	337	9					
11	0	2620	-0-	2620	5444	139	1	1924	3	N	506	501	0	15
						557	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
06	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	211	1	5159	3	Y	381	381	0	16
						1	4	419	9					
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	316	1	5031	3	Y	440	441	0	15
						1	4	484	9					
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	323	1	4838	3	Y	436	437	0	14
						1	4	480	9					
09	0	5566	-0-	5566	5566	325	1	4746	3	Y	449	441	0	22
						1	4	494	9					
10	0	5246	-0-	5246	10812	286	1	4613	3	Y	313	323	0	12
						3	4	344	9					
11	0	4768	-0-	4768	15580	280	1	4114	3	Y	340	337	0	15
						374	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
06	3000 N	3475	-0-	475	675	131	1	3211	3	Y	120	118	0	10
						1	4	132	9					
07	3100 N	4393	-0-	1293	1968	250	1	3987	3	Y	141	141	0	10
						1	4	155	9					
08	6486 X	4518	-0-	-1968	-0-	274	1	4107	3	Y	124	124	0	10
						1	4	136	9					
09	0	4737	-0-	4737	4737	288	1	4210	3	Y	216	210	0	16
						1	4	238	9					
10	0	3068	-0-	3068	7805	174	1	2790	3	Y	94	100	0	10
						1	4	103	9					
11	0	744	-0-	744	8549	46	1	684	3	Y	13	16	0	7
						14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	160	1	3912	3	Y	186	185	0	6
						1	4	205	9					
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	229	1	3657	3	Y	154	156	0	4
						1	4	169	9					
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	239	1	3584	3	Y	153	153	0	4
						1	4	168	9					
09	0	2238	-0-	2238	2238	138	1	2013	3	Y	79	81	0	2
						87	9							
10	0	2606	-0-	2606	4844	148	1	2382	3	Y	68	70	0	-0-
						1	4	75	9					
11	0	2962	-0-	2962	7806	181	1	2660	3	Y	110	108	0	2
						121	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4358	3	Y	452	450	0	24
						1	4	497	9					
07	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	182	1	2911	3	Y	332	339	0	17
						1	4	365	9					
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	280	1	4197	3	Y	428	426	0	19
						1	4	471	9					
09	0	4864	-0-	4864	4864	288	1	4213	3	Y	329	327	0	21
						1	4	362	9					
10	0	4621	-0-	4621	9485	253	1	4056	3	Y	282	287	0	16
						2	4	310	9					
11	0	4139	-0-	4139	13624	246	1	3621	3	Y	247	246	0	17
						272	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	135	1	3007	3	Y	92	94	0	8
						2	4	101	9					
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	140	1	3245	3	Y	196	192	0	12
						4	4	216	9					
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	161	1	3458	3	Y	200	201	0	11
						1	4	220	9					
09	0	3152	-0-	3152	3152	122	1	2867	3	Y	148	149	0	10
						163	9							
10	0	2124	-0-	2124	5276	86	1	1924	3	Y	104	105	0	9
						114	9							
11	0	2486	-0-	2486	7762	101	1	2245	3	Y	127	124	0	12
						140	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
06	4530 X	4383	-0-	-147	-0-	293	1	3450	3	Y	579	577	0	28
						3	4	637	9					
07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	397	1	4220	3	Y	628	629	0	27
						691	9							
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	347	1	3628	3	Y	575	576	0	26
						8	4	633	9					
09	0	3798	-0-	3798	3798	300	1	2975	3	Y	475	477	0	24
						523	9							
10	0	5001	-0-	5001	8799	390	1	3940	3	Y	610	607	0	27
						671	9							
11	0	4508	-0-	4508	13307	367	1	3495	3	Y	587	583	0	31
						646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 278313													COMPL. DATE 05/29/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	9	-0-	9	3	1	6	3				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9								-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 34H RRCID -> 278320	
COMPL. DATE 11/04/2017													TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807	
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	276	1	3248	3	Y	629	626	0	34
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	310	1	3297	3	Y	636	637	0	33
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	308	1	3221	3	Y	660	661	0	32
09	0	3482	-0-	3482	3482	261	1	2580	3	Y	583	585	0	30
10	0	3445	-0-	3445	6927	260	1	2625	3	Y	509	509	0	30
11	0	4429	-0-	4429	11356	352	1	3358	3	Y	654	649	0	35
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 33H RRCID -> 278381	
COMPL. DATE 12/18/2017													TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908	
06	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	351	1	4132	3	Y	659	656	0	26
07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	303	1	3219	3	Y	486	490	0	22
08	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	266	1	2777	3	Y	454	455	0	21
09	0	3684	-0-	3684	3684	289	1	2863	3	Y	484	484	0	21
10	0	3908	-0-	3908	7592	300	1	3030	3	Y	525	523	0	23
11	0	3919	-0-	3919	11511	315	1	3003	3	Y	546	542	0	27
ROGERS DENTONIO 31 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278451	
COMPL. DATE 02/26/2016													TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567	
06	3630 X	3246	-0-	-384	-0-	204	1	2769	3	N	239	121	0	17
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	168	1	2045	3	N	247	249	0	15
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1506	3	N	265	266	0	14
09	0	1788	-0-	1788	1788	119	1	1420	3	N	225	226	0	13
10	0	1889	-0-	1889	3677	104	1	1479	3	N	277	276	0	14
11	0	2528	-0-	2528	6205	144	1	1987	3	N	361	358	0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	91H	RRCID ->	278486	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7645	-	13650		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	3029	-0-	-2641	-0-		113	1 4	2779	3 9	Y	124	124	0			5
07	5301	X	317	-0-	-4984	-0-		18	1 9	284	3 9	Y	14	18	0			1
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
09	0		4121	-0-	4121	4121		249	1 9	3635	3 9	Y	215	205	0			10
10	0		3922	-0-	3922	8043		219	1 4	3529	3 9	Y	156	160	0			6
11	0		3130	-0-	3130	11173		189	1 9	2778	3 9	Y	148	147	0			7
ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	278516	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL	DEPTH	6904	PERF.	7313	-	12213		
06	3810	X	3714	-0-	-96	-0-		197	1 4	2660	3 9	N	771	390	0	387	1	33
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-		187	1 4	2273	3 9	N	683	688	0			28
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-		213	1 4	3648	3 9	N	827	828	0			27
09	0		4915	-0-	4915	4915		310	1 4	3720	3 9	N	802	803	0			26
10	0		3751	-0-	3751	8666		199	1 4	2816	3 9	N	668	668	0			26
11	0		6007	-0-	6007	14673		338	1 4	4692	3 9	N	887	880	0			33
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	90H	RRCID ->	278528	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	93H	RRCID ->	278529	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL	DEPTH	7132	PERF.	7465	-	13469		
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		49	1 9	1201	3 9	Y	161	161	0			6
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-		177	1 9	1251	3 9	Y	1044	1014	0			36
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		1148	1 9	1764	3 9	Y	269	295	0			10
09	0		1351	-0-	1351	1351		118	1 9	1117	3 9	Y	143	146	0			7
10	0		1546	-0-	1546	2897		157	1 4	1327	3 9	Y	124	127	0			4
11	0		354	-0-	354	3251		82	1 4	136	9 9	Y	47	49	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-			49 1	1201 3	Y		105	103 0			4
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			116 9	1092 3	Y		212	208 0			8
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			233 9	1160 3	Y		112	115 0			5
09	0	1318	-0-	1318	1318			78 1	1082 3	Y		147	144 0			8
10	0	1685	-0-	1685	3003			123 9	1473 3	Y		109	112 0			5
11	0	1763	-0-	1763	4766			74 1	1463 3	Y		183	179 0			9
								162 9								
								91 1								
								1 4								
								99 1								
								201 9								
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 278532	COMPL.	DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7957	-	13990		
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-			137 1	7798 3	Y		765	758 0			10
07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-			842 9	7006 3	Y		760	764 0			6
08	6510 X	3339	-0-	-3171	-0-			145 1	2815 3	Y		409	413 0			2
09	0	4071	-0-	4071	4071			836 9	3380 3	Y		561	559 0			4
10	0	3496	-0-	3496	7567			74 1	2863 3	Y		549	549 0			4
11	0	4151	-0-	4151	11718			450 9	3287 3	Y		721	719 0			6
								617 9								
								29 1								
								604 9								
								71 1								
								793 9								
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 278533	COMPL.	DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7871	-	14008		
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-			75 1	4246 3	Y		421	418 0			4
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-			463 9	3121 3	Y		333	336 0			1
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-			64 1	3158 3	Y		473	471 0			3
09	0	3868	-0-	3868	3868			366 9	3138 3	Y		601	599 0			5
10	0	3704	-0-	3704	7572			84 1	3010 3	Y		603	603 0			5
11	0	3572	-0-	3572	11144			520 9	2913 3	Y		543	544 0			4
								69 1								
								661 9								
								31 1								
								663 9								
								62 1								
								597 9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A				WELL #:	39H	RRCID -> 278595	COMPL.	DATE 03/09/2016	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844	-	13315		
06	3480 X	2861	-0-	-619	-0-			32 1	2776 3	Y		46	63 0			14
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-			2 4	51 9							
08	3410 X	3072	-0-	-338	-0-			15 1	2796 3	Y		47	33 0			28
09	0	2945	-0-	2945	2945			4 4	52 9							
10	0	3023	-0-	3023	5968			13 1	2986 3	Y		64	73 0			19
11	0	2891	-0-	2891	8859			3 4	70 9							
								17 1	2874 3	Y		47	50 0			16
								2 4	52 9							
								21 1	2942 3	Y		52	52 0			16
								3 4	57 9							
								32 1	2770 3	Y		72	68 0			20
								10 4	79 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8280 X	7605	-0-	-675	-0-	86 1	7333 3	Y	165	224	0		90	
						4 4	182 9							
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	42 1	7918 3	Y	139	99	0		130	
						12 4	153 9							
08	8091 X	7958	-0-	-133	-0-	33 1	7691 3	Y	205	236	0		99	
						8 4	226 9							
09	0	7787	-0-	7787	7787	44 1	7574 3	Y	149	159	0		89	
						5 4	164 9							
10	0	8081	-0-	8081	15868	53 1	7838 3	Y	164	164	0		89	
						10 4	180 9							
11	0	7801	-0-	7801	23669	88 1	7461 3	Y	205	198	0		96	
						26 4	226 9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
06	11820 X	11177	-0-	-643	-0-	127 1	10921 3	Y	110	153	0		61	
						8 4	121 9							
07	12214 X	11867	-0-	-347	-0-	62 1	11707 3	Y	74	56	0		79	
						17 4	81 9							
08	12214 X	11508	-0-	-706	-0-	49 1	11333 3	Y	104	123	0		60	
						12 4	114 9							
09	0	10971	-0-	10971	10971	61 1	10800 3	Y	92	95	0		57	
						9 4	101 9							
10	0	11224	-0-	11224	22195	76 1	11021 3	Y	104	104	0		57	
						13 4	114 9							
11	0	10719	-0-	10719	32914	123 1	10415 3	Y	131	125	0		63	
						37 4	144 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
06	8490 X	8001	-0-	-489	-0-	75 1	7595 3	Y	247	220	0		69	
						59 4	272 9							
07	8525 X	8439	-0-	-86	-0-	84 1	8062 3	Y	213	238	0		44	
						59 4	234 9							
08	8525 X	8504	-0-	-21	-0-	67 1	8192 3	Y	221	225	0		40	
						2 4	243 9							
09	0	8274	-0-	8274	8274	54 1	7952 3	Y	242	234	0		48	
						2 4	266 9							
10	0	8559	-0-	8559	16833	35 1	8247 3	Y	251	251	0		48	
						1 4	276 9							
11	0	8717	-0-	8717	25550	41 1	8381 3	Y	266	253	0		61	
						2 4	293 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
06	4080 X	3987	-0-	-93	-0-	158 1	3511 3	Y	287	288	0		11	
						2 4	316 9							
07	4836 X	4453	-0-	-383	-0-	166 1	3847 3	Y	395	388	0		18	
						5 4	435 9							
08	4836 X	4250	-0-	-586	-0-	175 1	3749 3	Y	295	299	0		14	
						1 4	325 9							
09	0	3129	-0-	3129	3129	119 1	2804 3	Y	187	190	0		11	
						206 9								
10	0	4225	-0-	4225	7354	168 1	3738 3	Y	290	291	0		10	
						319 9								
11	0	3482	-0-	3482	10836	138 1	3055 3	Y	263	258	0		15	
						289 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5880 X	3658	-0-	-2222	-0-	146	1	3231	3	Y	254	255	0	15
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	180	1	4163	3	Y	374	367	0	22
08	4588 X	3632	-0-	-956	-0-	151	1	3251	3	Y	208	212	0	18
09	0	3753	-0-	3753	3753	141	1	3308	3	Y	276	277	0	17
10	0	3990	-0-	3990	7743	158	1	3525	3	Y	279	280	0	16
11	0	3883	-0-	3883	11626	152	1	3366	3	Y	332	326	0	22
						365	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	1876	3	Y	291	148	0	11
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	152	1	1842	3	Y	314	316	0	9
08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	72	1	1226	3	Y	256	258	0	7
09	0	1781	-0-	1781	1781	110	1	1314	3	Y	324	324	0	7
10	0	2299	-0-	2299	4080	120	1	1706	3	Y	429	427	0	9
11	0	2366	-0-	2366	6446	129	1	1783	3	Y	413	411	0	11
						454	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	48	1	2705	3	Y	259	257	0	3
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	285	9	2547	3	Y	249	251	0	1
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	3	Y	210	211	0	-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	274	9	1057	3	Y	292	291	0	1
10	0	2584	-0-	2584	3985	33	1	2145	3	Y	379	378	0	2
11	0	1746	-0-	1746	5731	231	9	1379	3	Y	306	307	0	1
						23	1							
						321	9							
						22	1							
						417	9							
						30	1							
						337	9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
06	5940 X	4773	-0-	-1167	-0-	55	1	4661	3	Y	49	73	0	26
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	29	1	5413	3	Y	83	54	0	55
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	8	4	91	9					
09	0	5419	-0-	5419	5419	23	1	5213	3	Y	94	111	0	38
10	0	5346	-0-	5346	10765	5	4	103	9					
11	0	4993	-0-	4993	15758	30	1	5306	3	Y	72	76	0	34
						4	4	79	9					
						35	1	5220	3	Y	76	76	0	34
						7	4	84	9					
						57	1	4810	3	Y	99	94	0	39
						17	4	109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5640 X	4908	-0-	-732	-0-	56 1	4798 3	Y	46	81	0		39		
						3 4	51 9								
07	5456 X	5395	-0-	-61	-0-	28 1	5272 3	Y	79	53	0		65		
						8 4	87 9								
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	24 1	5410 3	Y	116	132	0		49		
						5 4	128 9								
09	0	5155	-0-	5155	5155	29 1	5033 3	Y	81	87	0		43		
						4 4	89 9								
10	0	5191	-0-	5191	10346	35 1	5054 3	Y	88	88	0		43		
						5 4	97 9								
11	0	4947	-0-	4947	15293	56 1	4751 3	Y	112	108	0		47		
						17 4	123 9								
FOGMT															
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558															
06	3660 X	2444	-0-	-1216	-0-	28 1	1832 3	Y	531	519	0		40		
						584 9									
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	88 1	3062 3	Y	90	118	0		12		
						1 4	99 9								
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	26 1	1492 3	Y	46	53	0		5		
						51 9									
09	0	581	-0-	581	581	11 1	542 3	Y	25	28	0		2		
						28 9									
10	0	3142	-0-	3142	3723	54 1	2915 3	Y	157	147	0		12		
						173 9									
11	0	3617	-0-	3617	7340	61 1	3324 3	Y	205	200	0		17		
						6 4	226 9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146															
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	190 1	4192 3	Y	296	297	0		12		
						2 4	326 9								
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	183 1	4230 3	Y	148	148	0		12		
						5 4	163 9								
08	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	135 1	2906 3	Y	23	26	0		9		
						1 4	25 9								
09	0	3636	-0-	3636	3636	147 1	3438 3	Y	46	47	0		8		
						51 9									
10	0	4054	-0-	4054	7690	159 1	3542 3	Y	321	320	0		9		
						353 9									
11	0	3818	-0-	3818	11508	148 1	3275 3	Y	359	352	0		16		
						395 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184															
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	330 1	7311 3	N	124	125	0		7		
						4 4	136 9								
07	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	360 1	8327 3	N	161	158	0		10		
						10 4	177 9								
08	3224 X	1255	-0-	-1969	-0-	48 1	1030 3	N	161	162	0		9		
						177 9									
09	0	3365	-0-	3365	3365	120 1	2814 3	N	392	392	0		9		
						431 9									
10	0	2680	-0-	2680	6045	99 1	2210 3	N	337	338	0		8		
						371 9									
11	0	3527	-0-	3527	9572	129 1	2850 3	N	498	488	0		18		
						548 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	11220 X	4864	-0-	-6356	-0-	69	1	4608	3	Y	169	241	0	20	
						1	4	186	9						
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	124	1	4286	3	Y	188	189	0	19	
						1	4	207	9						
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	67	1	3867	3	Y	165	168	0	16	
						182	9								
09	0	1935	-0-	1935	1935	36	1	1805	3	Y	85	92	0	9	
						94	9								
10	0	168	-0-	168	2103	3	1	156	3	Y	8	14	0	3	
						9	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-	3	0	-0-	
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954	
06	7590 X	6986	-0-	-604	-0-	1433	1	4786	3	Y	697	692	0	40	
						767	9								
07	8649 X	6514	-0-	-2135	-0-	987	1	4812	3	Y	650	636	0	54	
						715	9								
08	8649 X	6512	-0-	-2137	-0-	412	1	5392	3	Y	644	654	0	44	
						708	9								
09	0	6201	-0-	6201	6201	307	1	5239	3	Y	595	584	0	55	
						655	9								
10	0	6997	-0-	6997	13198	152	1	6065	3	Y	709	710	0	54	
						780	9								
11	0	7381	-0-	7381	20579	119	1	6535	3	Y	661	663	0	52	
						727	9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142	
06	3690 X	3668	-0-	-22	-0-	552	1	2652	3	N	422	419	0	45	
						464	9								
07	3751 X	3737	-0-	-14	-0-	531	1	2734	3	N	429	427	0	47	
						472	9								
08	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	462	1	2570	3	N	369	365	0	51	
						1	4	406	9						
09	0	5207	-0-	5207	5207	684	1	3874	3	N	590	575	0	66	
						649	9								
10	0	5283	-0-	5283	10490	715	1	3921	3	N	588	586	0	68	
						647	9								
11	0	4845	-0-	4845	15335	702	1	3469	3	N	613	591	0	90	
						674	9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961	
06	1860 X	690	-0-	-1170	-0-	94	1	452	3	N	131	133	0	11	
						144	9								
07	1829 N	555	-0-	-1274	-0-	66	1	342	3	N	134	133	0	12	
						147	9								
08	3100 N	3210	-0-	110	110	397	1	2212	3	N	545	492	0	65	
						1	4	600	9						
09	0	334	-0-	334	444	36	1	206	3	N	84	136	0	13	
						92	9								
10	0	306	-0-	306	750	34	1	188	3	N	76	82	0	7	
						84	9								
11	0	229	-0-	229	979	25	1	127	3	N	70	69	0	8	
						77	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	52H	RRCID ->	278707	COMPL.	DATE	05/05/2014	TOTAL	DEPTH	7173	PERF.	7893	-	13486		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3720	-0-	-1530	-0-			142	1	3182	3	Y	360	361	0			12
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-			396	9	5086	3	Y	580	584	0			8
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-			228	1	5045	3	Y	607	607	0			8
09	0		5093	-0-	5093	5093			638	9	4268	3	Y	588	586	0			10
10	0		5146	-0-	5146	10239			231	1	4311	3	Y	602	605	0			7
11	0		4031	-0-	4031	14270			15	4	3504	3	Y	346	347	0			6
									178	1									
									647	9									
									173	1									
									662	9									
									146	1									
									381	9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	119H	RRCID ->	278710	COMPL.	DATE	06/18/2017	TOTAL	DEPTH	7432	PERF.	7868	-	14069		
06	6030	X	5466	-0-	-564	-0-			216	1	4796	3	Y	410	409	0			11
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-			3	4	5944	3	Y	355	351	0			15
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-			257	1	5100	3	Y	318	321	0			12
09	0		5837	-0-	5837	5837			7	4	391	9		300	302	0			10
10	0		5741	-0-	5741	11578			238	1	5180	3	Y	299	301	0			8
11	0		5858	-0-	5858	17436			1	4	329	9		315	309	0			14
									347	9	5273	3	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	121H	RRCID ->	278711	COMPL.	DATE	06/15/2017	TOTAL	DEPTH	7395	PERF.	8133	-	14240		
06	5610	X	5026	-0-	-584	-0-			191	1	4214	3	Y	563	562	0			20
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-			2	4	619	9		384	381	0			23
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-			191	1	4404	3	Y	395	398	0			20
09	0		2342	-0-	2342	2342			5	4	422	9		414	417	0			17
10	0		2687	-0-	2687	5029			259	1	5565	3	Y	445	447	0			15
11	0		2395	-0-	2395	7424			2	4	435	9		274	270	0			19
									77	1	1810	3	Y						
									455	9									
									94	1	2103	3	Y						
									490	9									
									91	1	2003	3	Y						
									301	9									
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278719	COMPL.	DATE	04/22/2016	TOTAL	DEPTH	7766	PERF.	8389	-	14577		
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-			141	1	8010	3	Y	1012	1000	0			23
07	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-			1113	9	7850	3	Y	802	810	0			15
08	5301	X	4487	-0-	-814	-0-			162	1	3784	3	Y	548	551	0			12
09	0		4046	-0-	4046	4046			882	9	3372	3	Y	545	544	0			13
10	0		5334	-0-	5334	9380			100	1	4477	3	Y	737	734	0			16
11	0		4464	-0-	4464	13844			603	9	3714	3	Y	609	611	0			14
									74	1									
									600	9									
									46	1									
									811	9									
									80	1									
									670	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	53H	RRCID ->	278720	COMPL.	DATE	05/05/2014	TOTAL	DEPTH	7187	PERF.	7856	-	13259	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-			316 652	1 9	7068	3	Y	593	590	0			15
07	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-			311 1	1 4	6977	3	Y	550	554	0			11
08	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-			322 1	1 4	7035	3	Y	620	618	0			13
09	0	7835	-0-	7835	7835			282 21	1 4	6794	3	Y	689	686	0			16
10	0	7791	-0-	7791	15626			276 1	1 4	6884	3	Y	574	578	0			12
11	0	6147	-0-	6147	21773			631 221	9 1	5315	3	Y	555	555	0			12
								611 9										
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	278721	COMPL.	DATE	04/22/2016	TOTAL	DEPTH	7773	PERF.	7946	-	14083	
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
07	1302 N	519	-0-	-783	-0-			10 11	1 9	498	3	Y	10	10	0			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-			16 1	1 9	622	3	Y	34	34	0			-0-
09	0	905	-0-	905	905			37 16	9 1	745	3	Y	131	130	0			1
10	0	1139	-0-	1139	2044			144 9	9 1	891	3	Y	217	215	0			3
11	0	1145	-0-	1145	3189			239 20	9 1	925	3	Y	182	183	0			2
								200 9										
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	120H	RRCID ->	278724	COMPL.	DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	7365	PERF.	7965	-	14099	
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-			169 2	1 4	3743	3	Y	443	441	0			11
07	4340 X	4303	-0-	-37	-0-			162 5	1 4	3752	3	Y	349	346	0			14
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-			189 1	1 4	4059	3	Y	302	305	0			11
09	0	4394	-0-	4394	4394			167 304	1 9	3923	3	Y	276	278	0			9
10	0	4666	-0-	4666	9060			184 1	1 4	4119	3	Y	329	331	0			7
11	0	2974	-0-	2974	12034			1 118	4 1	2612	3	Y	222	218	0			11
								244 9										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	54H	RRCID ->	278806	COMPL.	DATE	05/05/2014	TOTAL	DEPTH	7224	PERF.	7982	-	13301	
06	2880 X	2431	-0-	-449	-0-			92 273	1 9	2066	3	Y	248	247	0			7
07	2604 X	2320	-0-	-284	-0-			88 1	1 9	1975	3	Y	234	236	0			5
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-			257 102	9 1	2235	3	Y	247	247	0			5
09	0	2319	-0-	2319	2319			7 82	4 1	272 1978	9 3	Y	235	235	0			5
10	0	2685	-0-	2685	5004			259 88	9 1	2194	3	Y	366	366	0			5
11	0	2878	-0-	2878	7882			403 101	9 1	2436	3	Y	310	310	0			5
								341 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																		
FOGMT																		
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5610 X	65	-0-	-5545	-0-			1 7	1 9	57	3	Y	6	14	0			-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-							Y	-0-					-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-			44	1	2525	3	Y	379	348	0			31
09	0	9662	-0-	9662		9662		417	9	9096	3	Y	348	351	0			28
10	0	10576	-0-	10576		20238		183	1	9984	3	Y	369	366	0			31
11	0	9766	-0-	9766		30004		383	9									
								185	1	406	9							
								1	4	9196	3	Y	351	351	0			31
								167	1	386	9							
								17	4									
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925				
06	2850 X	1646	-0-	-1204	-0-			256	1	1228	3	Y	147	147	0			18
07	1581 X	1369	-0-	-212	-0-			162	9	998	3	Y	161	159	0			20
08	1457 N	1299	-0-	-158	-0-			194	1									
09	0	1471	-0-	1471		1471		177	9	976	3	Y	134	133	0			21
10	0	1495	-0-	1495		2966		175	1	147	9							
11	0	1095	-0-	1095		4061		1	4	1085	3	Y	177	175	0			23
								191	1									
								195	9									
								199	1	1092	3	Y	185	184	0			24
								204	9									
								158	1	781	3	Y	142	142	0			24
								156	9									
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137				
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-			132	1	7491	3	Y	809	799	0			13
07	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-			890	9	7655	3	Y	876	878	0			11
08	6200 X	5724	-0-	-476	-0-			158	1	4767	3	Y	755	756	0			10
09	0	5665	-0-	5665		5665		964	9									
10	0	4698	-0-	4698		10363		126	1	4553	3	Y	920	917	0			13
11	0	3831	-0-	3831		14194		831	9									
								100	1									
								1012	9									
								38	1	3782	3	Y	798	800	0			11
								878	9									
								68	1	3156	3	Y	552	555	0			8
								607	9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102				
06	4170 X	3384	-0-	-786	-0-			129	1	2871	3	Y	347	347	0			12
07	3937 X	3020	-0-	-917	-0-			2	4	382	9							
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-			114	1	2629	3	Y	249	247	0			14
09	0	3573	-0-	3573		3573		3	4	274	9							
10	0	4269	-0-	4269		7842		174	1	3741	3	Y	332	333	0			13
11	0	4181	-0-	4181		12023		1	4	365	9							
								135	1	3175	3	Y	239	242	0			10
								263	9									
								171	1	3808	3	Y	264	265	0			9
								290	9									
								169	1	3733	3	Y	254	249	0			14
								279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	122 1	8357 3	Y	1021	1018	0			15
						4 4	1123 9							
07	8091 X	8037	-0-	-54	-0-	161 1	6971 3	Y	819	819	0			15
						4 4	901 9							
08	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	171 1	7882 3	Y	476	482	0			9
						9 4	524 9							
09	0	7706	-0-	7706	7706	125 1	6717 3	Y	785	779	0			15
						864 9								
10	0	7604	-0-	7604	15310	109 1	6504 3	Y	897	899	0			13
						4 4	987 9							
11	0	8678	-0-	8678	23988	119 1	7352 3	Y	1091	1084	0			20
						7 4	1200 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
06	9540 X	7497	-0-	-2043	-0-	96 1	6458 3	Y	855	853	0			6
						2 4	941 9							
07	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	156 1	6709 3	Y	995	990	0			11
						3 4	1095 9							
08	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	199 1	9188 3	Y	651	658	0			4
						10 4	716 9							
09	0	9882	-0-	9882	9882	160 1	8640 3	Y	983	976	0			11
						1 4	1081 9							
10	0	6174	-0-	6174	16056	87 1	5221 3	Y	784	791	0			4
						4 4	862 9							
11	0	5768	-0-	5768	21824	79 1	4813 3	Y	793	790	0			7
						4 4	872 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
06	7230 X	5521	-0-	-1709	-0-	72 1	4810 3	Y	580	581	0			4
						1 4	638 9							
07	7750 X	3088	-0-	-4662	-0-	62 1	2638 3	Y	352	355	0			1
						1 4	387 9							
08	7750 X	1179	-0-	-6571	-0-	5 1	207 3	Y	879	872	0			8
						967 9								
09	0	672	-0-	672	672	4 1	181 3	Y	443	448	0			3
						487 9								
10	0	9786	-0-	9786	10458	136 1	8154 3	Y	1355	1345	0			13
						5 4	1491 9							
11	0	6222	-0-	6222	16680	85 1	5235 3	Y	815	819	0			9
						5 4	897 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	215 1	2532 3	Y	359	357	0			19
						2 4	395 9							
07	3100 N	3151	-0-	51	51	233 1	2475 3	Y	403	403	0			19
						443 9								
08	3100 N	3215	-0-	115	166	241 1	2527 3	Y	401	401	0			19
						6 4	441 9							
09	0	2713	-0-	2713	2879	214 1	2123 3	Y	342	343	0			18
						376 9								
10	0	2385	-0-	2385	5264	189 1	1913 3	Y	257	257	0			18
						283 9								
11	0	2523	-0-	2523	7787	210 1	2004 3	Y	281	278	0			21
						309 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	252	1	2971	3	Y	332	330	0	13	
						3	4	365	9						
07	3100 N	3517	-0-	417	417	270	1	2874	3	Y	339	340	0	12	
						373	9								
08	3100 N	3566	-0-	466	883	277	1	2906	3	Y	342	343	0	11	
						7	4	376	9						
09	0	3641	-0-	3641	4524	299	1	2960	3	Y	347	348	0	10	
						382	9								
10	0	3416	-0-	3416	7940	277	1	2795	3	Y	313	312	0	11	
						344	9								
11	0	3324	-0-	3324	11264	282	1	2682	3	Y	327	325	0	13	
						360	9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7903 PERF. 8202 - 12559	
WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559															
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	213	1	2504	3	Y	335	333	0	20	
						2	4	369	9						
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	244	1	2599	3	Y	339	340	0	19	
						373	9								
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	185	1	1928	3	Y	204	206	0	17	
						4	4	224	9						
09	0	2984	-0-	2984	2984	243	1	2411	3	Y	300	300	0	17	
						330	9								
10	0	2674	-0-	2674	5658	215	1	2173	3	Y	260	260	0	17	
						286	9								
11	0	2617	-0-	2617	8275	221	1	2106	3	Y	264	262	0	19	
						290	9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7937 PERF. 8206 - 13600	
WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600															
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	240	1	2835	3	N	404	402	0	15	
						3	4	444	9						
07	3100 N	3408	-0-	308	308	261	1	2774	3	N	339	340	0	14	
						373	9								
08	3100 N	3049	-0-	-51	257	234	1	2440	3	N	336	336	0	14	
						5	4	370	9						
09	0	2439	-0-	2439	2696	196	1	1936	3	N	279	280	0	13	
						307	9								
10	0	2927	-0-	2927	5623	225	1	2278	3	N	385	383	0	15	
						424	9								
11	0	2786	-0-	2786	8409	226	1	2150	3	N	373	370	0	18	
						410	9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7935 PERF. 8211 - 13206	
WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206															
06	3000 N	3977	-0-	977	977	281	1	3309	3	Y	349	347	0	15	
						3	4	384	9						
07	3100 N	4030	-0-	930	1907	314	1	3335	3	Y	346	347	0	14	
						381	9								
08	3100 N	4020	-0-	920	2827	319	1	3330	3	Y	331	331	0	14	
						7	4	364	9						
09	0	3869	-0-	3869	6696	319	1	3162	3	Y	353	354	0	13	
						388	9								
10	0	3688	-0-	3688	10384	299	1	3024	3	Y	332	331	0	14	
						365	9								
11	0	3972	-0-	3972	14356	341	1	3248	3	Y	348	345	0	17	
						383	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	184	1	884	3	Y	171	171	0	15
07	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	188	9	964	3	Y	189	187	0	17
08	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	208	9	749	3	Y	129	131	0	15
09	0	1267	-0-	1267	1267	135	1	932	3	Y	155	156	0	14
10	0	1418	-0-	1418	2685	142	9	1063	3	Y	146	147	0	13
11	0	1307	-0-	1307	3992	164	1	917	3	Y	185	175	0	23
						171	9							
						194	1							
						161	9							
						186	1							
						204	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	611	1	2934	3	Y	290	291	0	32
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	319	9	2963	3	Y	301	299	0	34
08	3503 X	3457	-0-	-46	-0-	576	1	2704	3	Y	242	241	0	35
09	0	4151	-0-	4151	4151	331	9	266	9	Y	320	316	0	39
10	0	4259	-0-	4259	8410	486	1	3229	3	Y	334	332	0	41
11	0	3537	-0-	3537	11947	1	4	2658	3	Y	310	303	0	48
						570	1							
						352	9							
						600	1							
						367	9							
						538	1							
						341	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	246	1	1182	3	Y	322	299	0	30
07	3100 N	3405	-0-	305	305	354	9	2548	3	Y	329	325	0	34
08	3100 N	2843	-0-	-257	48	495	1	2185	3	Y	241	242	0	33
09	0	1573	-0-	1573	1621	362	9	265	9	Y	164	177	0	20
10	0	1490	-0-	1490	3111	392	1	1184	3	Y	163	164	0	19
11	0	1734	-0-	1734	4845	1	4	1250	3	Y	210	199	0	30
						209	1							
						180	9							
						202	1							
						179	9							
						253	1							
						231	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
06	2310 X	1313	-0-	-997	-0-	204	1	980	3	Y	117	125	0	15
07	2511 N	430	-0-	-2081	-0-	129	9	320	3	Y	44	52	0	7
08	2511 N	695	-0-	-1816	-0-	62	1	524	3	Y	70	67	0	10
09	0	1926	-0-	1926	1926	48	9	1489	3	Y	158	150	0	18
10	0	1686	-0-	1686	3612	94	1	1271	3	Y	166	164	0	20
11	0	1763	-0-	1763	5375	77	9	1282	3	Y	202	191	0	31
						263	1							
						174	9							
						232	1							
						183	9							
						259	1							
						222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2310 X	2048	-0-	-262	-0-	49	1	1423	3	Y	524	533	0	29
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	576	9	1528	3	Y	551	554	0	26
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	3	Y	1062	1038	0	50
09	0	1908	-0-	1908	1908	606	9	1126	3	Y	674	661	0	63
10	0	2739	-0-	2739	4647	40	1	1958	3	Y	634	655	0	42
11	0	-0-	-0-	-0-	4647	1	4			Y	-0-	42	0	-0-
						697	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
06	5280 X	1951	-0-	-3329	-0-	282	1	1354	3	Y	286	284	0	35
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	315	9	1443	3	Y	316	312	0	39
08	1953 X	1756	-0-	-197	-0-	280	1	1261	3	Y	244	245	0	38
09	0	2015	-0-	2015	2015	348	9	1426	3	Y	307	306	0	39
10	0	2029	-0-	2029	4044	226	1	1431	3	Y	306	305	0	40
11	0	1908	-0-	1908	5952	1	4	1350	3	Y	259	255	0	44
						251	1							
						338	9							
						261	1							
						337	9							
						273	1							
						285	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
06	13530 X	12731	-0-	-799	-0-	121	1	12238	3	Y	253	221	0	67
07	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	94	4	13242	3	Y	222	246	0	43
08	13423 X	12849	-0-	-574	-0-	136	1	12511	3	Y	212	219	0	36
09	0	12434	-0-	12434	12434	98	4	12102	3	Y	224	219	0	41
10	0	12941	-0-	12941	25375	102	1	12626	3	Y	236	235	0	42
11	0	13577	-0-	13577	38952	3	4	13226	3	Y	257	243	0	56
						3	4	246	9					
						53	1	260	9					
						64	1	283	9					
						4	4							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
06	7890 X	7130	-0-	-760	-0-	68	1	6892	3	Y	106	99	0	29
07	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	53	4	7760	3	Y	141	144	0	26
08	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	79	1	155	9					
09	0	7474	-0-	7474	7474	58	4	7444	3	Y	143	144	0	25
10	0	7879	-0-	7879	15353	60	1	7243	3	Y	164	158	0	31
11	0	8370	-0-	8370	23723	2	4	7657	3	Y	171	171	0	31
						1	4	188	9					
						39	1	7996	3	Y	303	271	0	63
						2	4	333	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	34 1	2250 3	Y	137	136 0			7		
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	151 9	2069 3	Y	157	152 0			12		
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	61 1	1766 3	Y	144	145 0			11		
09	0	2084	-0-	2084	2084	173 9	1890 3	Y	142	143 0			10		
10	0	2135	-0-	2135	4219	31 1	1937 3	Y	147	147 0			10		
11	0	1953	-0-	1953	6172	158 9	1763 3	Y	141	141 0			10		
						38 1	155 9								
						156 9									
						36 1									
						162 9									
						32 1									
						3 4									
FOGMT															
WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151															
06	3390 X	191	-0-	-3199	-0-	3 1	177 3	Y	10	11 0			1		
07	651 X	238	-0-	-413	-0-	11 9	210 3	Y	20	19 0			2		
08	651 X	197	-0-	-454	-0-	6 1	175 3	Y	17	18 0			1		
09	0	69	-0-	69	69	22 9	53 3	Y	14	14 0			1		
10	0	96	-0-	96	165	3 1	77 3	Y	16	16 0			1		
11	0	265	-0-	265	430	19 9	237 3	Y	21	20 0			2		
						15 9									
						1 1									
						18 9									
						5 1									
						23 9									
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572															
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	498 1	1661 3	Y	145	145 0			6		
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	160 9	1904 3	Y	274	262 0			18		
08	2666 X	1825	-0-	-841	-0-	391 1	1407 3	Y	282	285 0			15		
09	0	2161	-0-	2161	2161	301 9	1666 3	Y	362	350 0			27		
10	0	2308	-0-	2308	4469	108 1	1941 3	Y	289	296 0			20		
11	0	2275	-0-	2275	6744	310 9	2009 3	Y	208	213 0			15		
						97 1									
						398 9									
						49 1									
						318 9									
						37 1									
						229 9									
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537															
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1004 1	3354 3	Y	162	164 0			13		
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	178 9	4414 3	Y	398	380 0			31		
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	905 1	4045 3	Y	483	485 0			29		
09	0	4449	-0-	4449	4449	438 9	3721 3	Y	464	454 0			39		
10	0	4427	-0-	4427	8876	309 1	3908 3	Y	383	392 0			30		
11	0	4521	-0-	4521	13397	531 9	4092 3	Y	323	326 0			27		
						218 1									
						510 9									
						98 1									
						421 9									
						74 1									
						355 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	163 1	3616 3	Y			421	419 0			12
07	5022 X	4543	-0-	-479	-0-	2 4	463 9								
08	5022 X	4450	-0-	-572	-0-	162 1	3761 3	Y			559	549 0			22
09	0	4064	-0-	4064	4064	5 4	615 9								
10	0	4182	-0-	4182	8246	176 1	3771 3	Y			456	459 0			19
11	0	3913	-0-	3913	12159	1 4	502 9								
						152 1	3576 3	Y			305	309 0			15
						336 9									
						164 1	3667 3	Y			319	321 0			13
						351 9									
						154 1	3418 3	Y			310	305 0			18
						341 9									
STUMBERG RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147															
06	3240 X	2657	-0-	-583	-0-	269 1	2028 3	Y			327	329 0			48
07	2883 X	2671	-0-	-212	-0-	360 9									
08	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	273 1	1993 3	Y			368	374 0			42
09	0	2211	-0-	2211	2211	405 9									
10	0	2129	-0-	2129	4340	289 1	1970 3	Y			452	442 0			52
11	0	2971	-0-	2971	7311	497 9									
						249 1	1548 3	Y			376	376 0			52
						414 9									
						250 1	1431 3	Y			407	412 0			47
						448 9									
						347 1	1994 3	Y			573	576 0			44
						630 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182															
06	6660 X	5172	-0-	-1488	-0-	204 1	4537 3	Y			389	389 0			26
07	6634 X	4969	-0-	-1665	-0-	3 4	428 9								
08	6634 X	6187	-0-	-447	-0-	191 1	4412 3	Y			328	324 0			30
09	0	6186	-0-	6186	6186	5 4	361 9								
10	0	5418	-0-	5418	11604	257 1	5536 3	Y			356	358 0			28
11	0	5166	-0-	5166	16770	2 4	392 9								
						239 1	5630 3	Y			287	290 0			25
						1 4	316 9								
						217 1	4859 3	Y			310	311 0			24
						1 4	341 9								
						208 1	4602 3	Y			324	318 0			30
						356 9									
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808															
06	1950 X	661	-0-	-1289	-0-	33 1	515 3	Y			94	97 0			8
07	2015 X	1136	-0-	-879	-0-	10 4	103 9								
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	58 1	817 3	Y			229	228 0			9
09	0	463	-0-	463	463	9 4	252 9								
10	0	71	-0-	71	534	92 1	1220 3	Y			212	208 0			13
11	0	1248	-0-	1248	1782	8 4	233 9								
						28 1	350 3	Y			71	80 0			4
						7 4	78 9								
						4 1	49 3	Y			16	20 0			-0-
						18 9									
						72 1	893 3	Y			232	219 0			13
						28 4	255 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	462	1	1543	3	Y	191	191	0	15	
						210	9								
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	443	1	2161	3	Y	495	472	0	38	
						545	9								
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	122	1	1599	3	Y	478	485	0	31	
						526	9								
09	0	2318	-0-	2318	2318	93	1	1587	3	Y	580	563	0	48	
						638	9								
10	0	2314	-0-	2314	4632	42	1	1669	3	Y	548	556	0	40	
						603	9								
11	0	2046	-0-	2046	6678	28	1	1544	3	Y	431	437	0	34	
						474	9								
DIAMOND H STATE UNIT D														7637 PERF. 7838 - 12791	
WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791															
06	1110 N	382	-0-	-728	-0-	29	1	282	3	Y	62	61	0	6	
						3	4	68	9						
07	775 N	362	-0-	-413	-0-	26	1	265	3	Y	64	64	0	6	
						1	4	70	9						
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	65	64	0	7	
						1	4	72	9						
09	0	500	-0-	500	500	41	1	386	3	Y	66	67	0	6	
						73	9								
10	0	25	-0-	25	525	2	1	19	3	Y	4	5	0	5	
						4	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-	5	0	-0-	
LA BANDERA RANCH														5764 PERF. 6570 - 10952	
WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952															
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2540	3	Y	64	57	1	7	
						70	9								
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	29	1	2543	3	Y	178	163	1	22	
						1	4	196	9						
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	3	Y	129	132	1	19	
						142	9								
09	0	1987	-0-	1987	1987	24	1	1814	3	Y	135	141	1	13	
						149	9								
10	0	2371	-0-	2371	4358	35	1	2181	3	Y	140	128	1	25	
						1	4	154	9						
11	0	2754	-0-	2754	7112	36	1	2461	3	Y	234	220	1	39	
						257	9								
LA BANDERA RANCH														6455 PERF. 6900 - 11923	
WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923															
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	325	1	842	3	Y	232	270	1	119	
						1	4	255	9						
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	296	1	749	3	Y	180	210	1	89	
						198	9								
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	825	1	1397	3	Y	326	258	1	157	
						359	9								
09	0	4362	-0-	4362	4362	1271	1	2468	3	Y	566	533	1	190	
						623	9								
10	0	3635	-0-	3635	7997	1139	1	1999	3	Y	452	485	1	157	
						497	9								
11	0	3792	-0-	3792	11789	1081	1	2166	3	Y	495	501	1	151	
						545	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT																			
SN EF MAVERICK, LLC																															
STUMBERG RANCH																															
WELL #: 46H												RRCID -> 279544				COMPL. DATE 01/01/2016				TOTAL DEPTH 7419				PERF. 7770 - 12039							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-			409 1	3090 3	Y			347	349 0				46													
07	3999 X	2699	-0-	-1300	-0-			382 9	2163 3	Y			218	229 0				35													
08	3999 X	2575	-0-	-1424	-0-			296 1	1965 3	Y			293	285 0				43													
09	0	2245	-0-	2245	2245			240 9	1725 3	Y			220	221 0				42													
10	0	2462	-0-	2462	4707			288 1	1840 3	Y			273	275 0				40													
11	0	2577	-0-	2577	7284			322 9	1931 3	Y			282	288 0				34													
								310 9																							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT												WELL #: 8H				RRCID -> 279587				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7096				PERF. 7585 - 12246			
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-			129 1	3181 3	Y			654	653 0				26													
07	6510 X	4954	-0-	-1556	-0-			47 4	719 9	Y			603	604 0				25													
08	5425 X	3546	-0-	-1879	-0-			174 1	4067 3	Y			577	578 0				24													
09	0	3305	-0-	3305	3305			50 4	663 9	Y			457	452 0				29													
10	0	2951	-0-	2951	6256			132 1	2744 3	Y			495	496 0				28													
11	0	2246	-0-	2246	8502			35 4	635 9	Y			462	459 0				31													
								114 1	2634 3	Y																					
								54 4	503 9																						
								159 1	2167 3	Y																					
								80 4	545 9																						
								173 1	1541 3	Y																					
								24 4	508 9																						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT												WELL #: 9H				RRCID -> 279589				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7108				PERF. 7574 - 12238			
06	3030 X	2990	-0-	-40	-0-			97 1	2388 3	Y			427	430 0				13													
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-			35 4	470 9	Y			432	432 0				13													
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-			140 1	3280 3	Y			494	493 0				14													
09	0	2529	-0-	2529	2529			40 4	475 9	Y			487	480 0				21													
10	0	3093	-0-	3093	5622			118 1	2462 3	Y			630	628 0				23													
11	0	2031	-0-	2031	7653			32 4	543 9	Y			485	485 0				23													
								80 1	1874 3	Y																					
								39 4	536 9																						
								159 1	2161 3	Y																					
								80 4	693 9																						
								150 1	1327 3	Y																					
								20 4	534 9																						
FOGMT												WELL #: 38SP				RRCID -> 279590				COMPL. DATE 11/26/2022				TOTAL DEPTH 6255				PERF. 6787 - 13158			
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-							Y	-0-					-0-													
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-							Y	-0-					-0-													
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-							Y	-0-					-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
FOGMT																							
WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	119	1 1	7949	3 3	Y	245	244	0 0			13							
07	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	236	1 4	8170	3 9	Y	278	271	0 0			20							
08	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	151	1 4	8730	3 9	Y	320	318	0 0			22							
09	0	9155	-0-	9155	9155	352	9 1																
10	0	8334	-0-	8334	17489	172	1 9	8565	3 3	Y	380	378	0 0			24							
11	0	8200	-0-	8200	25689	418	9 1																
						143	1 4	7717	3 9	Y	430	424	0 0			30							
						1	4 9	473	3 9														
						138	1 4	7569	3 9	Y	435	433	0 0			32							
						14	4 9	479	9 9														
STUMBERG RANCH														WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039									
06	2220 X	1945	-0-	-275	-0-	197	1 9	1483	3 3	Y	241	243	0 0			33							
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	265	9 1	1671	3 9	Y	315	317	0 0			31							
08	2139 N	1652	-0-	-487	-0-	229	1 9	1212	3 9	Y	238	235	0 0			34							
09	0	1582	-0-	1582	1582	347	9 1																
10	0	1956	-0-	1956	3538	178	1 9	1160	3 3	Y	214	214	0 0			34							
11	0	2125	-0-	2125	5663	262	9 1																
						187	1 9	1439	3 3	Y	241	244	0 0			31							
						235	9 1																
						252	1 9	1576	3 3	Y	250	255	0 0			26							
						265	9 1																
						274	1 9																
						275	9 9																
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742									
06	5970 X	5223	-0-	-747	-0-	313	1 4	4244	3 9	Y	592	299	0 0	297	1	29							
07	5921 X	5260	-0-	-661	-0-	15	4 9	651	9 3	Y	530	534	0 0			25							
08	5921 X	3282	-0-	-2639	-0-	355	1 4	4312	3 9	Y	348	352	0 0			21							
09	0	5452	-0-	5452	5452	10	4 9	583	9 3	Y	482	481	0 0			22							
10	0	5973	-0-	5973	11425	160	1 4	2737	3 9	Y	562	560	0 0			24							
11	0	5562	-0-	5562	16987	2	4 9	383	9 3	Y	525	522	0 0			27							
						379	1 4	4540	3 9														
						3	4 9	530	9 3														
						353	1 4	5000	3 9	Y													
						2	4 9	618	9 3														
						335	1 4	4648	3 9	Y													
						1	4 9	578	9 3														
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052									
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	54	1 9	261	3 3	Y	84	82	0 0			8							
07	341 N	245	-0-	-96	-0-	92	9 1	130	3 3	Y	82	82	0 0			8							
08	341 N	124	-0-	-217	-0-	25	1 9	69	3 3	Y	39	42	0 0			5							
09	0	164	-0-	164	164	90	9 1																
10	0	374	-0-	374	538	12	1 9	102	3 3	Y	40	41	0 0			4							
11	0	144	-0-	144	682	43	9 1																
						18	1 9	251	3 3	Y	70	67	0 0			7							
						44	9 1																
						46	1 9	90	3 3	Y	33	35	0 0			5							
						77	9 1																
						18	1 9																
						36	9 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2520 X	2107	-0-	-413	-0-	313	1	1507	3	Y	261	260	0	22
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	287	9	1647	3	Y	291	288	0	25
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	320	1	1519	3	Y	237	235	0	27
09	0	1995	-0-	1995	1995	320	9	1434	3	Y	280	280	0	27
10	0	2237	-0-	2237	4232	273	1	1601	3	Y	313	309	0	31
11	0	1819	-0-	1819	6051	1	4	1294	3	Y	239	240	0	30
						253	1							
						308	9							
						292	1							
						344	9							
						262	1							
						263	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
06	7440 X	7000	-0-	-440	-0-	67	1	6825	3	Y	50	55	0	19
07	7533 X	7316	-0-	-217	-0-	53	4	7050	3	Y	128	124	0	23
08	7409 X	7049	-0-	-360	-0-	73	1	141	9	Y	145	143	0	25
09	0	6681	-0-	6681	6681	52	4	6832	3	Y	155	150	0	30
10	0	6784	-0-	6784	13465	56	1	160	9	Y	159	159	0	30
11	0	6441	-0-	6441	19906	1	4	6464	3	Y	155	150	0	35
						45	1	171	9					
						1	4	6580	3	Y				
						28	1	175	9					
						1	4	6238	3	Y				
						31	1	171	9					
						1	4							
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008														
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			6
07	1581 N	135	-0-	-1446	-0-	11	1	113	3	Y	10	10	0	6
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	11	9	1853	3	Y	369	363	0	12
09	0	1620	-0-	1620	1620	198	1	406	9	Y	244	248	0	8
10	0	622	-0-	622	2242	3	4	1221	3	Y	102	103	0	7
11	0	1069	-0-	1069	3311	131	1	456	3	Y	157	155	0	9
						268	9							
						54	1							
						112	9							
						97	1							
						173	9							
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	39	1	370	3	Y	44	44	0	5
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	3	4	48	9	Y	70	70	0	5
08	651 N	419	-0-	-232	-0-	62	1	628	3	Y	65	64	0	6
09	0	564	-0-	564	564	1	4	77	9	Y	102	103	0	5
10	0	626	-0-	626	1190	34	1	313	3	Y	103	103	0	5
11	0	123	-0-	123	1313	72	9	87	3	Y	23	23	0	5
						44	1							
						112	9							
						54	1							
						113	9							
						11	1							
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	85	1	811	3	Y	149	148	0	4
						8	4	164	9					
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	125	1	1274	3	Y	119	120	0	3
						3	4	131	9					
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	75	1	697	3	Y	100	100	0	3
						1	4	110	9					
09	0	890	-0-	890	890	74	1	685	3	Y	119	120	0	2
						131	9							
10	0	1238	-0-	1238	2128	112	1	946	3	Y	164	165	0	1
						180	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	2128					Y	-0-	1	0	-0-
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	105	1	1008	3	Y	148	147	0	16
						10	4	163	9					
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	107	1	1087	3	Y	136	137	0	15
						2	4	150	9					
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	Y	178	177	0	16
						2	4	196	9					
09	0	1209	-0-	1209	1209	97	1	904	3	Y	189	191	0	14
						208	9							
10	0	922	-0-	922	2131	78	1	660	3	Y	167	167	0	14
						184	9							
11	0	918	-0-	918	3049	82	1	681	3	Y	141	140	0	15
						155	9							
FOGMT														
WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	7	1	2153	3	Y	352	352	0	48
						387	9							
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	336	331	0	53
						370	9							
08	2077 N	1642	-0-	-435	-0-	6	1	1391	3	Y	223	226	0	50
						245	9							
09	0	2276	-0-	2276	2276	74	1	1879	3	Y	294	305	0	39
						323	9							
10	0	1465	-0-	1465	3741	7	1	1218	3	Y	218	221	0	36
						240	9							
11	0	2332	-0-	2332	6073	15	1	1862	3	Y	414	405	0	45
						455	9							
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	210	1	700	3	Y	109	110	0	13
						120	9							
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	238	1	1163	3	Y	262	250	0	25
						288	9							
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	763	3	Y	238	243	0	20
						262	9							
09	0	1104	-0-	1104	1104	46	1	782	3	Y	251	245	0	26
						276	9							
10	0	1277	-0-	1277	2381	24	1	957	3	Y	269	271	0	24
						296	9							
11	0	1285	-0-	1285	3666	18	1	1002	3	Y	241	242	0	23
						265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5520 X	4144	-0-	-1376	-0-	106	1	2615	3	Y	1259	1247	0	33
07	4402 X	3117	-0-	-1285	-0-	38	4	1385	9					
08	4402 X	1891	-0-	-2511	-0-	92	1	2149	3	Y	773	780	0	26
09	0	716	-0-	716	716	26	4	850	9					
10	0	2013	-0-	2013	2729	53	1	1097	3	Y	661	664	0	23
11	0	1429	-0-	1429	4158	14	4	727	9					
						18	1	427	3	Y	238	241	0	20
						9	4	262	9					
						85	1	1161	3	Y	658	650	0	28
						43	4	724	9					
						81	1	719	3	Y	562	560	0	30
						11	4	618	9					
FOGMT														
WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
06	7200 X	1996	-0-	-5204	-0-	29	1	1909	3	Y	53	55	0	5
07	5890 X	1617	-0-	-4273	-0-	58	9							
08	5239 X	2385	-0-	-2854	-0-	44	1	1515	3	Y	53	52	0	6
09	0	1758	-0-	1758	1758	58	9							
10	0	1586	-0-	1586	3344	39	1	2252	3	Y	85	83	0	8
11	0	1321	-0-	1321	4665	94	9							
						34	1	1670	3	Y	49	53	0	4
						54	9							
						28	1	1486	3	Y	65	63	0	6
						72	9							
						23	1	1237	3	Y	54	55	0	5
						2	4	59	9					
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	2658	3	Y	464	466	0	12
07	2914 X	2699	-0-	-215	-0-	39	4	510	9					
08	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	95	1	2217	3	Y	327	330	0	9
09	0	3317	-0-	3317	3317	27	4	360	9					
10	0	2271	-0-	2271	5588	99	1	2062	3	Y	437	436	0	10
11	0	1536	-0-	1536	7124	27	4	481	9					
						109	1	2523	3	Y	575	564	0	21
						52	4	633	9					
						122	1	1669	3	Y	380	386	0	15
						62	4	418	9					
						121	1	1068	3	Y	301	301	0	15
						16	4	331	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	265	1	2000	3	Y	506	506	0	41
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	557	9							
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	306	1	2239	3	Y	656	658	0	39
09	0	2258	-0-	2258	2258	722	9							
10	0	2639	-0-	2639	4897	284	1	1935	3	Y	312	317	0	34
11	0	2135	-0-	2135	7032	343	9							
						271	1	1683	3	Y	276	276	0	34
						304	9							
						332	1	1899	3	Y	371	372	0	33
						408	9							
						275	1	1581	3	Y	254	265	0	22
						279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	317	1	2394	3	Y	428	429	0		39
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	471	9	2351	3	Y	486	490	0		35
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	322	1	2217	3	Y	479	471	0		43
09	0	2648	-0-	2648	2648	535	9	1995	3	Y	302	307	0		38
10	0	2677	-0-	2677	5325	325	1	1982	3	Y	316	320	0		34
11	0	2527	-0-	2527	7852	527	9	1850	3	Y	323	328	0		29
						321	1								
						332	9								
						347	1								
						348	9								
						322	1								
						355	9								
FOGMT														WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686	
06	3870 X	1152	-0-	-2718	-0-	16	1	1088	3	Y	44	45	0		3
07	1736 X	225	-0-	-1511	-0-	48	9	206	3	Y	12	14	0		1
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	6	1	3343	3	Y	167	155	0		13
09	0	3051	-0-	3051	3051	13	9	2826	3	Y	153	154	0		12
10	0	1849	-0-	1849	4900	58	1	1711	3	Y	96	100	0		8
11	0	1603	-0-	1603	6503	184	9	1456	3	Y	107	106	0		9
						57	1								
						168	9								
						32	1								
						106	9								
						26	1								
						3	4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215	
06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	453	1	5359	3	Y	707	705	0		18
07	5642 X	421	-0-	-5221	-0-	6	4	332	3	Y	52	66	0		4
08	5642 X	2985	-0-	-2657	-0-	32	1	1850	3	Y	914	906	0		12
09	0	3553	-0-	3553	3553	57	9	2315	3	Y	978	981	0		9
10	0	3649	-0-	3649	7202	130	1	1076	9	Y	834	834	0		9
11	0	2989	-0-	2989	10191	161	1	2544	3	Y	625	626	0		8
						1	4								
						187	1								
						1	4								
						162	1								
						688	9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801	
06	4110 X	4029	-0-	-81	-0-	148	1	3310	3	Y	519	518	0		16
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	571	9	3400	3	Y	522	527	0		11
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	152	1	3572	3	Y	593	592	0		12
09	0	4596	-0-	4596	4596	574	9	3853	3	Y	530	529	0		13
10	0	4089	-0-	4089	8685	163	1	3335	3	Y	564	567	0		10
11	0	4180	-0-	4180	12865	11	4	3474	3	Y	510	511	0		9
						160	1								
						583	9								
						134	1								
						620	9								
						145	1								
						561	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	237	1	3922	3	Y	861	864	0	13
						1	4	947	9					
07	5332 X	5089	-0-	-243	-0-	246	1	3770	3	Y	975	973	0	15
						1073	9							
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	237	1	4325	3	Y	1080	1078	0	17
						1188	9							
09	0	5328	-0-	5328	5328	237	1	3967	3	Y	1022	1022	0	17
						1124	9							
10	0	5980	-0-	5980	11308	281	1	4311	3	Y	1262	1258	0	21
						1388	9							
11	0	5414	-0-	5414	16722	251	1	4005	3	Y	1053	1041	0	33
						1158	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	2634	3	Y	760	764	0	6
						1	4	836	9					
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	195	1	2981	3	Y	782	782	0	6
						860	9							
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	3	Y	684	684	0	6
						752	9							
09	0	2653	-0-	2653	2653	111	1	1852	3	Y	627	627	0	6
						690	9							
10	0	2464	-0-	2464	5117	112	1	1719	3	Y	575	575	0	6
						633	9							
11	0	2584	-0-	2584	7701	114	1	1822	3	Y	589	581	0	14
						648	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	329	1	2552	3	Y	450	408	0	47
						3	4	495	9					
07	2635 X	1176	-0-	-1459	-0-	124	1	900	3	Y	137	155	0	29
						1	4	151	9					
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	520	1	3179	3	Y	376	372	0	33
						414	9							
09	0	4683	-0-	4683	4683	614	1	3526	3	Y	493	490	0	36
						1	4	542	9					
10	0	4714	-0-	4714	9397	478	1	3734	3	Y	454	452	0	38
						3	4	499	9					
11	0	3451	-0-	3451	12848	352	1	2730	3	Y	335	335	0	38
						369	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														
06	3810 X	1177	-0-	-2633	-0-	82	1	970	3	Y	113	117	0	4
						1	4	124	9					
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
08	3968 X	2350	-0-	-1618	-0-	134	1	1911	3	Y	277	273	0	4
						305	9							
09	0	1773	-0-	1773	1773	99	1	1417	3	Y	234	236	0	2
						257	9							
10	0	4113	-0-	4113	5886	240	1	3280	3	Y	537	534	0	5
						2	4	591	9					
11	0	4067	-0-	4067	9953	249	1	3287	3	Y	483	484	0	4
						531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4980 X	3068	-0-	-1912	-0-	42 1	2823 3	Y	184	184 0			14		
						1 4	202 9								
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	131 1	4526 3	Y	223	216 0			21		
						1 4	245 9								
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	57 1	3265 3	Y	173	178 0			16		
						190 9									
09	0	3458	-0-	3458	3458	64 1	3188 3	Y	187	188 0			15		
						206 9									
10	0	4661	-0-	4661	8119	80 1	4292 3	Y	263	257 0			21		
						289 9									
11	0	3451	-0-	3451	11570	56 1	3117 3	Y	247	247 0			21		
						6 4	272 9								
FOGMT															
WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390															
06	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	43 1	2873 3	Y	151	154 0			14		
						1 4	166 9								
07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	135 1	4673 3	Y	172	167 0			19		
						1 4	189 9								
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	64 1	3705 3	Y	203	201 0			21		
						223 9									
09	0	4345	-0-	4345	4345	81 1	4005 3	Y	235	235 0			21		
						259 9									
10	0	4636	-0-	4636	8981	79 1	4268 3	Y	263	261 0			23		
						289 9									
11	0	4132	-0-	4132	13113	68 1	3742 3	Y	286	284 0			25		
						7 4	315 9								
FOGMT UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665															
06	2490 N	755	-0-	-1735	-0-	101 1	573 3	Y	73	78 0			11		
						1 4	80 9								
07	2604 N	684	-0-	-1920	-0-	79 1	491 3	Y	103	98 0			16		
						1 4	113 9								
08	1519 N	706	-0-	-813	-0-	86 1	487 3	Y	121	119 0			18		
						133 9									
09	0	582	-0-	582	582	65 1	406 3	Y	101	106 0			13		
						111 9									
10	0	313	-0-	313	895	36 1	209 3	Y	62	63 0			12		
						68 9									
11	0	345	-0-	345	1240	33 1	166 3	Y	133	127 0			18		
						146 9									
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925															
06	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	147 1	2253 3	Y	229	234 0			20		
						42 4	252 9								
07	3255 X	2186	-0-	-1069	-0-	129 1	1810 3	Y	206	216 0			10		
						20 4	227 9								
08	3255 X	2737	-0-	-518	-0-	167 1	2224 3	Y	301	291 0			20		
						15 4	331 9								
09	0	2442	-0-	2442	2442	154 1	1942 3	Y	276	277 0			19		
						42 4	304 9								
10	0	2865	-0-	2865	5307	162 1	2271 3	Y	385	382 0			22		
						8 4	424 9								
11	0	3051	-0-	3051	8358	192 1	2373 3	Y	375	373 0			24		
						73 4	413 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	259 1	1470 3	Y	184	187	0			23	
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	285 1	1764 3	Y	200	194	0			29	
08	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	228 1	1304 3	Y	209	209	0			29	
09	0	1608	-0-	1608	1608	191 1	1201 3	Y	195	203	0			21	
10	0	1510	-0-	1510	3118	192 1	1129 3	Y	171	165	0			27	
11	0	1779	-0-	1779	4897	249 1	1275 3	Y	230	228	0			29	
						2 4	253 9								
FOGMT UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583															
06	1260 X	1146	-0-	-114	-0-	152 1	862 3	Y	119	123	0			16	
07	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	273 1	1686 3	Y	241	222	0			35	
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	346 1	1977 3	Y	271	268	0			38	
09	0	2064	-0-	2064	2064	237 1	1489 3	Y	306	309	0			35	
10	0	1991	-0-	1991	4055	225 1	1322 3	Y	403	373	0			65	
11	0	2224	-0-	2224	6279	310 1	1586 3	Y	296	318	0			43	
						2 4	326 9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
BOYD, G. G.															
WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172	
FOGMT UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107															
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	95 1	532 3	Y	79	88	0			10	
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	206 1	1276 3	Y	186	171	0			25	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	146 1	838 3	Y	145	150	0			20	
09	0	1250	-0-	1250	1250	149 1	936 3	Y	149	153	0			16	
10	0	2618	-0-	2618	3868	336 1	1982 3	Y	271	245	0			42	
11	0	2282	-0-	2282	6150	333 1	1702 3	Y	223	235	0			30	
						2 4	245 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 13H												RRCID -> 280113			
COMPL. DATE 10/12/2015												TOTAL DEPTH 7235			
PERF. 7818												- 12147			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	271 1	853 3	Y			290	300 0			31
07	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	319 9	848 3	Y			268	263 0			36
08	1643 N	734	-0-	-909	-0-	309 1	295 9								
09	0	811	-0-	811	811	3 4	460 3	Y			85	111 0			10
10	0	1320	-0-	1320	2131	1 4	94 9				52	59 0			3
11	0	1718	-0-	1718	3849	185 1	563 3	Y			283	252 0			34
						6 4	57 9								
						231 1	767 3	Y							
						11 4	311 9								
						357 1	1044 3	Y							
						2 4	315 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE												WELL #: 27H			
RRCID -> 280129												COMPL. DATE 12/10/2015			
TOTAL DEPTH 8508												PERF. 8890 - 14467			
06	5010 X	4569	-0-	-441	-0-	45 1	4416 3	Y			68	63 0			19
07	4805 X	4804	-0-	-1	-0-	33 4	75 9								
08	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	48 1	4635 3	Y			79	84 0			14
09	0	2838	-0-	2838	2838	34 4	87 9								
10	0	1398	-0-	1398	4236	32 1	3891 3	Y			47	53 0			8
11	0	198	-0-	198	4434	1 4	52 9								
						19 1	2772 3	Y			42	42 0			8
						1 4	46 9								
						6 1	1355 3	Y			34	36 0			6
						37 9									
						1 1	191 3	Y			5	9 0			2
						6 9									
FOGMT												WELL #: 43SP			
RRCID -> 280196												COMPL. DATE 02/09/2015			
TOTAL DEPTH 6213												PERF. 6977 - 12721			
06	6090 X	4979	-0-	-1111	-0-	71 1	4747 3	Y			145	144 0			9
07	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	1 4	160 9								
08	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	184 1	6347 3	Y			152	149 0			12
09	0	6799	-0-	6799	6799	1 4	167 9								
10	0	7675	-0-	7675	14474	125 1	7201 3	Y			128	130 0			10
11	0	6664	-0-	6664	21138	141 9	6527 3	Y			128	129 0			9
						131 1									
						141 9	7373 3	Y			150	148 0			11
						137 1									
						165 9	6259 3	Y			254	245 0			20
						115 1	279 9								
						11 4									
BRISCOE CHUPADERA RANCH												WELL #: 32H			
RRCID -> 280419												COMPL. DATE 12/08/2014			
TOTAL DEPTH 6549												PERF. 7066 - 14207			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 280441													COMPL. DATE 09/04/2015	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 6384	
NON-ASSOCIATED													PERF. 6807 - 11588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	275	1	1562	3	Y	251	245	0	29
						2	4	276	9					
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	258	1	1593	3	Y	239	233	0	35
						2	4	263	9					
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	285	1	1632	3	Y	259	259	0	35
						2	4	285	9					
09	0	2349	-0-	2349	2349	287	1	1810	3	Y	227	236	0	26
						2	4	250	9					
10	0	2399	-0-	2399	4748	311	1	1831	3	Y	233	221	0	38
						1	4	256	9					
11	0	2125	-0-	2125	6873	306	1	1567	3	Y	227	235	0	30
						2	4	250	9					

DIAMOND H RANCH													TOTAL DEPTH 7523	
WELL #: 19H RRCID -> 280496													PERF. 8002 - 13211	
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	185	1	1771	3	Y	739	727	0	35
						813	9							
07	4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	208	1	1876	3	Y	821	831	0	25
						903	9							
08	4092 X	2882	-0-	-1210	-0-	217	1	1844	3	Y	746	746	0	25
						821	9							
09	0	3183	-0-	3183	3183	233	1	2050	3	Y	803	804	0	24
						17	4	883	9					
10	0	3681	-0-	3681	6864	307	1	2382	3	Y	902	909	0	17
						992	9							
11	0	3686	-0-	3686	10550	306	1	2412	3	Y	880	797	0	31
						968	9					69	1	

DIAMOND H RANCH													TOTAL DEPTH 7518	
WELL #: 20H RRCID -> 280497													PERF. 8047 - 12920	
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	363	1	3482	3	Y	1003	986	0	40
						1103	9							
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	421	1	3795	3	Y	1041	1052	0	29
						1145	9							
08	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	406	1	3451	3	Y	919	919	0	29
						1011	9							
09	0	4220	-0-	4220	4220	340	1	2986	3	Y	791	793	0	27
						24	4	870	9					
10	0	4070	-0-	4070	8290	369	1	2863	3	Y	762	769	0	20
						838	9							
11	0	5015	-0-	5015	13305	455	1	3584	3	Y	887	803	0	32
						976	9					72	1	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 7829	
WELL #: 105H RRCID -> 280498													PERF. 8369 - 15355	
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	528	1	6243	3	Y	722	723	0	17
						7	4	794	9					
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	534	1	5456	3	Y	787	780	0	24
						866	9							
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	406	1	5807	3	Y	860	874	0	10
						1	4	946	9					
09	0	6746	-0-	6746	6746	381	1	5453	3	Y	828	832	0	6
						1	4	911	9					
10	0	6518	-0-	6518	13264	391	1	5315	3	Y	736	735	0	7
						2	4	810	9					
11	0	3498	-0-	3498	16762	216	1	2855	3	Y	388	391	0	4
						427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 280501													COMPL. DATE 10/29/2014	
TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	366	1	6083	3	Y	1306	1312	0	9
						2	4	1437	9					
07	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	396	1	6072	3	Y	1186	1186	0	9
						1305	9							
08	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	290	1	5292	3	Y	1308	1305	0	12
						1439	9							
09	0	6125	-0-	6125	6125	274	1	4577	3	Y	1158	1159	0	11
						1274	9							
10	0	5252	-0-	5252	11377	257	1	3937	3	Y	962	963	0	10
						1058	9							
11	0	5176	-0-	5176	16553	237	1	3777	3	Y	1056	1041	0	25
						1162	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459	
WELL #: 76H RRCID -> 280516														
06	6390 X	6245	-0-	-145	-0-	221	1	3672	3	Y	2137	2144	0	27
						1	4	2351	9					
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	267	1	4086	3	Y	2189	2188	0	28
						2408	9							
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	208	1	3795	3	Y	1436	1441	0	23
						1580	9							
09	0	5340	-0-	5340	5340	202	1	3388	3	Y	1591	1589	0	25
						1750	9							
10	0	4550	-0-	4550	9890	176	1	2694	3	Y	1527	1526	0	26
						1680	9							
11	0	5408	-0-	5408	15298	202	1	3218	3	Y	1807	1779	0	54
						1988	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268	
WELL #: 82H RRCID -> 280536														
06	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	379	1	6293	3	Y	608	610	0	2
						2	4	669	9					
07	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	351	1	5376	3	Y	554	555	0	1
						609	9							
08	6944 X	6300	-0-	-644	-0-	292	1	5335	3	Y	612	610	0	3
						673	9							
09	0	6182	-0-	6182	6182	311	1	5198	3	Y	612	613	0	2
						673	9							
10	0	5492	-0-	5492	11674	299	1	4581	3	Y	556	556	0	2
						612	9							
11	0	4775	-0-	4775	16449	251	1	4000	3	Y	476	470	0	8
						524	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061	
WELL #: 114H RRCID -> 280537														
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	259	1	3058	3	Y	787	791	0	16
						3	4	866	9					
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	260	1	2660	3	Y	813	805	0	24
						894	9							
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	218	1	3118	3	Y	1095	1107	0	12
						1205	9							
09	0	4584	-0-	4584	4584	231	1	3316	3	Y	942	947	0	7
						1	4	1036	9					
10	0	4328	-0-	4328	8912	228	1	3103	3	Y	905	904	0	8
						1	4	996	9					
11	0	3625	-0-	3625	12537	200	1	2640	3	Y	714	715	0	7
						785	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4639 X	2569	-0-	-2070	-0-	250	1	2103	3	Y	196	237	0	37
07	4030 X	3222	-0-	-808	-0-	216	9	2547	3	Y	397	376	0	58
08	4030 X	3176	-0-	-854	-0-	233	1	437	9	Y	397	386	0	69
09	0	2777	-0-	2777	2777	5	4	2362	3	Y	437	423	0	83
10	0	2857	-0-	2857	5634	376	1	437	9	Y	199	220	0	62
11	0	2676	-0-	2676	8310	1	4	2009	3	Y	265	271	0	56
						287	1							
						481	9							
						309	1							
						219	9							
						283	1							
						292	9							
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
06	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	241	1	2028	3	Y	462	459	0	53
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	508	9	3468	3	Y	464	458	0	59
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	318	1	510	9	Y	451	441	0	69
09	0	3819	-0-	3819	3819	7	4	3281	3	Y	274	286	0	57
10	0	3498	-0-	3498	7317	523	1	496	9	Y	326	313	0	70
11	0	2575	-0-	2575	9892	1	4	3078	3	Y	347	358	0	59
						439	1	301	9					
						368	1	2771	3	Y				
						359	9							
						261	1							
						382	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
06	7050 X	6974	-0-	-76	-0-	482	1	5693	3	Y	721	720	0	24
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6	4	793	9	Y	813	804	0	33
08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	499	1	5095	3	Y	909	924	0	18
09	0	6556	-0-	6556	6556	894	9	5692	3	Y	795	800	0	13
10	0	6907	-0-	6907	13463	398	1	1000	9	Y	785	784	0	14
11	0	6248	-0-	6248	19711	1	4	5309	3	Y	750	750	0	14
						371	1	875	9					
						413	1	5627	3	Y				
						3	4	864	9					
						381	1	5041	3	Y				
						1	4	825	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
06	6090 X	5804	-0-	-286	-0-	391	1	4621	3	Y	715	715	0	17
07	7223 X	883	-0-	-6340	-0-	5	4	787	9	Y	124	136	0	5
08	7068 X	3313	-0-	-3755	-0-	67	1	680	3	Y	576	574	0	7
09	0	4466	-0-	4466	4466	136	9	2504	3	Y	880	880	0	7
10	0	4562	-0-	4562	9028	175	1	3269	3	Y	768	768	0	7
11	0	3741	-0-	3741	12769	634	9	968	9	Y	793	792	0	8
						228	1	845	9					
						1	4	2667	3	Y				
						254	1							
						2	4							
						202	1							
						872	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	121H	RRCID ->	280669	COMPL.	DATE	03/03/2015	TOTAL	DEPTH	7946	PERF.	8512 - 14588			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	5591	3	447	9	Y	406	410	0			7
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	3	685	9	Y	623	614	0			16
08	6076	X	5370	-0-	-706	-0-	-0-	4726	3	644	9	Y	585	598	0			3
09	0		4934	-0-	4934	4934		4309	3	625	9	Y	568	571	0			-0-
10	0		5126	-0-	5126	10060		4591	3	535	9	Y	486	486	0			-0-
11	0		4333	-0-	4333	14393		3826	3	507	9	Y	461	461	0			-0-
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	280706	COMPL.	DATE	01/12/2016	TOTAL	DEPTH	6711	PERF.	7445 - 11863			
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0		250	-0-	250	250		9	1	145	3	Y	87	84	0			3
10	0		-0-	-0-	-0-	250						Y	-0-	2	0			1
11	0		-0-	-0-	-0-	250						Y	-0-	1	0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	280761	COMPL.	DATE	09/12/2014	TOTAL	DEPTH	8163	PERF.	8775 - 15885			
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-		244	1	4038	3	Y	901	905	0			9
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-		253	1	991	9	Y	839	839	0			9
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		923	9	3875	3	Y	722	722	0			9
09	0		4320	-0-	4320	4320		140	1	2560	3	Y	895	893	0			11
10	0		4826	-0-	4826	9146		794	9	3147	3	Y	987	985	0			13
11	0		3409	-0-	3409	12555		188	1	3511	3	Y	987	985	0			18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	120H	RRCID ->	280763	COMPL.	DATE	04/25/2015	TOTAL	DEPTH	7937	PERF.	8588 - 14829			
06	7200	X	6404	-0-	-796	-0-		458	1	5414	3	Y	478	479	0			15
07	7595	X	3984	-0-	-3611	-0-		6	4	526	9	Y	473	470	0			18
08	7595	X	6685	-0-	-910	-0-		309	1	3155	3	Y	473	470	0			18
09	0		6308	-0-	6308	6308		520	9	5662	3	Y	569	577	0			10
10	0		5933	-0-	5933	12241		396	1	626	9	Y	507	510	0			7
11	0		5412	-0-	5412	17653		1	4	5374	3	Y	507	510	0			7
DIAMOND H STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	280764	COMPL.	DATE	12/10/2014	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8002 - 11572			
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-		463	1	4426	3	Y	141	139	0			7
07	4836	X	3922	-0-	-914	-0-		43	4	155	9	Y	128	129	0			6
08	5053	X	4397	-0-	-656	-0-		337	1	3437	3	Y	128	129	0			6
09	0		4591	-0-	4591	4591		7	4	141	9	Y	134	133	0			7
10	0		4958	-0-	4958	9549		410	1	3834	3	Y	134	133	0			7
11	0		4327	-0-	4327	13876		6	4	147	9	Y	143	145	0			5
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-		430	1	4004	3	Y	143	145	0			5
07	4836	X	3922	-0-	-914	-0-		157	9				143	134	0			5
08	5053	X	4397	-0-	-656	-0-		510	1	4301	3	Y	134	134	0			5
09	0		4591	-0-	4591	9549		147	9				134	134	0			5
10	0		4958	-0-	4958	9549		454	1	3751	3	Y	111	110	0			6
11	0		4327	-0-	4327	13876		122	9				111	110	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4800 X	3805	-0-	-995	-0-	112 1	3657	3	Y	33	36	0		1	
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	36 9									
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	113 1	3610	3	Y	41	42	0		-0-	
08	3286 X	2294	-0-	-992	-0-	45 9									
08	3286 X	2294	-0-	-992	-0-	52 1	2019	3	Y	203	201	0		2	
09	0	3515	-0-	3515	3515	223 9									
09	0	3515	-0-	3515	3515	106 1	3083	3	Y	296	294	0		4	
10	0	4416	-0-	4416	7931	326 9									
10	0	4416	-0-	4416	7931	138 1	3902	3	Y	342	341	0		5	
11	0	4323	-0-	4323	12254	376 9									
11	0	4323	-0-	4323	12254	140 1	3894	3	Y	263	263	0		5	
11	0	4323	-0-	4323	12254	289 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580	
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	181 1	2132	3	Y	517	516	0		12	
07	3348 X	2688	-0-	-660	-0-	2 4	569	9							
07	3348 X	2688	-0-	-660	-0-	184 1	1881	3	Y	566	560	0		18	
08	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	623 9									
08	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	369 1	5284	3	Y	1082	1087	0		13	
09	0	5712	-0-	5712	5712	1 4	1190	9							
09	0	5712	-0-	5712	5712	311 1	4452	3	Y	862	868	0		7	
10	0	4808	-0-	4808	10520	1 4	948	9							
10	0	4808	-0-	4808	10520	269 1	3672	3	Y	786	786	0		7	
11	0	6979	-0-	6979	17499	2 4	865	9							
11	0	6979	-0-	6979	17499	407 1	5383	3	Y	1080	1077	0		10	
11	0	6979	-0-	6979	17499	1 4	1188	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834	
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	451 1	5326	3	Y	799	796	0		18	
07	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6 4	879	9							
07	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	517 1	5284	3	Y	664	661	0		21	
08	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	730 9									
08	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	359 1	5142	3	Y	902	912	0		11	
09	0	5963	-0-	5963	5963	1 4	992	9							
09	0	5963	-0-	5963	5963	325 1	4648	3	Y	899	903	0		7	
10	0	4817	-0-	4817	10780	1 4	989	9							
10	0	4817	-0-	4817	10780	297 1	4044	3	Y	431	435	0		3	
11	0	6389	-0-	6389	17169	2 4	474	9							
11	0	6389	-0-	6389	17169	395 1	5226	3	Y	697	695	0		5	
11	0	6389	-0-	6389	17169	1 4	767	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178	
06	6630 X	4292	-0-	-2338	-0-	188 1	3334	3	Y	695	693	0		18	
07	6572 X	4060	-0-	-2512	-0-	5 4	765	9							
07	6572 X	4060	-0-	-2512	-0-	174 1	3163	3	Y	654	654	0		18	
08	6169 X	4031	-0-	-2138	-0-	4 4	719	9							
08	6169 X	4031	-0-	-2138	-0-	173 1	3292	3	Y	512	515	0		15	
09	0	4040	-0-	4040	4040	3 4	563	9							
09	0	4040	-0-	4040	4040	179 1	3303	3	Y	506	506	0		15	
10	0	3105	-0-	3105	7145	1 4	557	9							
10	0	3105	-0-	3105	7145	142 1	2379	3	Y	530	529	0		16	
11	0	2474	-0-	2474	9619	1 4	583	9							
11	0	2474	-0-	2474	9619	104 1	1849	3	Y	473	475	0		14	
11	0	2474	-0-	2474	9619	1 4	520	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7020 X	5510	-0-	-1510	-0-	399	1	4713	3	Y	357	354	0	7
						5	4	393	9					
07	6262 X	2107	-0-	-4155	-0-	169	1	1731	3	Y	188	190	0	5
						207	9							
08	6262 X	3923	-0-	-2339	-0-	227	1	3235	3	Y	419	420	0	4
						461	9							
09	0	3356	-0-	3356	3356	193	1	2768	3	Y	358	360	0	2
						1	4	394	9					
10	0	3804	-0-	3804	7160	233	1	3163	3	Y	370	369	0	3
						1	4	407	9					
11	0	3904	-0-	3904	11064	244	1	3227	3	Y	394	393	0	4
						433	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	387	1	4570	3	Y	397	393	0	11
						5	4	437	9					
07	4929 X	3972	-0-	-957	-0-	314	1	3210	3	Y	407	404	0	14
						448	9							
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	301	1	4296	3	Y	614	619	0	9
						675	9							
09	0	4156	-0-	4156	4156	237	1	3399	3	Y	472	475	0	6
						1	4	519	9					
10	0	4376	-0-	4376	8532	264	1	3597	3	Y	466	466	0	6
						2	4	513	9					
11	0	4302	-0-	4302	12834	262	1	3460	3	Y	527	526	0	7
						580	9							
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
06	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	344	1	1950	3	Y	621	669	0	79
						2	4	683	9					
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	383	1	2367	3	Y	605	594	0	90
						4	4	666	9					
08	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	381	1	2180	3	Y	516	534	0	72
						2	4	568	9					
09	0	3216	-0-	3216	3216	359	1	2260	3	Y	541	555	0	58
						2	4	595	9					
10	0	3041	-0-	3041	6257	350	1	2062	3	Y	570	539	0	89
						2	4	627	9					
11	0	2358	-0-	2358	8615	290	1	1486	3	Y	527	548	0	68
						2	4	580	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867														
06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	221	1	3666	3	Y	1114	1115	0	9
						1	4	1225	9					
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	269	1	4125	3	Y	1103	1102	0	10
						1213	9							
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	220	1	4024	3	Y	1198	1195	0	13
						1318	9							
09	0	4834	-0-	4834	4834	206	1	3450	3	Y	1071	1072	0	12
						1178	9							
10	0	5692	-0-	5692	10526	263	1	4034	3	Y	1268	1265	0	15
						1395	9							
11	0	4374	-0-	4374	14900	196	1	3120	3	Y	962	952	0	25
						1058	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	516	1	6103	3	Y	1089	1088	0		22
07	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7	4	1198	9						
08	7347 X	7044	-0-	-303	-0-	545	1	5566	3	Y	1149	1139	0		32
09	0	6966	-0-	6966	6966	1264	9								
10	0	6707	-0-	6707	13673	372	1	5325	3	Y	1224	1244	0		12
11	0	8039	-0-	8039	21712	1	4	1346	9						
						377	1	5398	3	Y	1082	1089	0		5
						1	4	1190	9						
						389	1	5287	3	Y	935	935	0		5
						2	4	1029	9						
						482	1	6378	3	Y	1071	1069	0		7
						1	4	1178	9						
STUMBERG RANCH UNIT C														7233 PERF. 7988 - 12283	
WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283															
06	2280 X	2097	-0-	-183	-0-	434	1	1369	3	Y	266	264	0		30
07	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	1	4	293	9						
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	529	1	1453	3	Y	207	206	0		31
09	0	1817	-0-	1817	1817	5	4	228	9						
10	0	1554	-0-	1554	3371	570	1	1462	3	Y	239	242	0		28
11	0	2038	-0-	2038	5409	4	4	263	9						
						397	1	1209	3	Y	180	190	0		18
						13	4	198	9						
						320	1	1065	3	Y	139	137	0		20
						16	4	153	9						
						469	1	1368	3	Y	181	182	0		19
						2	4	199	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														7999 PERF. 8783 - 15956	
WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956															
06	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	672	1	7942	3	Y	873	873	0		23
07	9579 X	7991	-0-	-1588	-0-	9	4	960	9						
08	9703 X	7842	-0-	-1861	-0-	631	1	6446	3	Y	831	826	0		28
09	0	8457	-0-	8457	8457	914	9								
10	0	8681	-0-	8681	17138	444	1	6357	3	Y	945	959	0		14
11	0	7992	-0-	7992	25130	1	4	1040	9						
						485	1	6956	3	Y	922	926	0		10
						2	4	1014	9						
						537	1	7309	3	Y	756	757	0		9
						3	4	832	9						
						493	1	6516	3	Y	893	891	0		11
						1	4	982	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8215 PERF. 8953 - 15620	
WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620															
06	3840 X	3404	-0-	-436	-0-	187	1	2450	3	Y	685	684	0		9
07	3565 X	3080	-0-	-485	-0-	13	4	754	9						
08	3565 X	3264	-0-	-301	-0-	155	1	2305	3	Y	562	563	0		8
09	0	3010	-0-	3010	3010	2	4	618	9						
10	0	2978	-0-	2978	5988	82	1	2531	3	Y	589	587	0		10
11	0	3028	-0-	3028	9016	3	4	648	9						
						75	1	2328	3	Y	552	553	0		9
						607	9								
						82	1	2284	3	Y	556	556	0		9
						612	9								
						134	1	2224	3	Y	608	603	0		14
						1	4	669	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	281 1	3320 3	Y	304	305 0				6
						4 4	334 9							
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	6 0				-0-
08	3813 X	686	-0-	-3127	-0-	34 1	485 3	Y	152	150 0				2
						167 9								
09	0	3795	-0-	3795	3795	182 1	2611 3	Y	910	904 0				8
						1 4	1001 9							
10	0	3439	-0-	3439	7234	178 1	2426 3	Y	758	758 0				8
						1 4	834 9							
11	0	3207	-0-	3207	10441	172 1	2275 3	Y	691	692 0				7
						760 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
06	6720 X	6176	-0-	-544	-0-	389 1	5092 3	Y	608	610 0				9
						26 4	669 9							
07	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	485 1	7197 3	Y	778	776 0				11
						6 4	856 9							
08	6944 X	6757	-0-	-187	-0-	192 1	5865 3	Y	631	631 0				11
						6 4	694 9							
09	0	5803	-0-	5803	5803	162 1	5029 3	Y	555	557 0				9
						1 4	611 9							
10	0	5927	-0-	5927	11730	181 1	5061 3	Y	622	621 0				10
						1 4	684 9							
11	0	5606	-0-	5606	17336	284 1	4685 3	Y	578	575 0				13
						1 4	636 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
06	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	132 1	1730 3	N	401	402 0				6
						9 4	441 9							
07	3751 X	2325	-0-	-1426	-0-	108 1	1591 3	N	568	565 0				9
						1 4	625 9							
08	3751 X	3368	-0-	-383	-0-	79 1	2432 3	N	776	771 0				14
						3 4	854 9							
09	0	3260	-0-	3260	3260	78 1	2408 3	N	704	705 0				13
						774 9								
10	0	3027	-0-	3027	6287	79 1	2216 3	N	665	666 0				12
						732 9								
11	0	2926	-0-	2926	9213	127 1	2095 3	N	640	636 0				16
						704 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
06	5790 X	4776	-0-	-1014	-0-	209 1	3706 3	Y	778	778 0				11
						5 4	856 9							
07	5983 X	5449	-0-	-534	-0-	238 1	4320 3	Y	805	804 0				12
						5 4	886 9							
08	5983 X	4928	-0-	-1055	-0-	205 1	3885 3	Y	759	762 0				9
						3 4	835 9							
09	0	4435	-0-	4435	4435	189 1	3494 3	Y	683	683 0				9
						1 4	751 9							
10	0	4267	-0-	4267	8702	199 1	3331 3	Y	669	669 0				9
						1 4	736 9							
11	0	3401	-0-	3401	12103	140 1	2478 3	Y	711	712 0				8
						1 4	782 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 281973															
COMPL. DATE 12/29/2017														TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	336	1	3945	3	N	626	624	0		24
						3	4	689	9						
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	356	1	3785	3	N	599	601	0		22
						659	9								
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	354	1	3702	3	N	521	523	0		20
						8	4	573	9						
09	0	4420	-0-	4420	4420	351	1	3478	3	N	537	538	0		19
						591	9								
10	0	4476	-0-	4476	8896	347	1	3507	3	N	565	564	0		20
						622	9								
11	0	4152	-0-	4152	13048	332	1	3168	3	N	593	589	0		24
						652	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861	
WELL #: 22HS RRCID -> 284124															
COMPL. DATE 12/29/2017															
06	4470 X	4086	-0-	-384	-0-	156	1	3671	3	Y	235	234	0		14
						259	9								
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	3	Y	380	375	0		19
						418	9								
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	160	1	3978	3	Y	227	229	0		17
						3	4	250	9						
09	0	5433	-0-	5433	5433	241	1	4840	3	Y	320	318	0		19
						352	9								
10	0	5147	-0-	5147	10580	219	1	4563	3	Y	331	333	0		17
						1	4	364	9						
11	0	4824	-0-	4824	15404	202	1	4282	3	Y	309	307	0		19
						340	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065	
WELL #: 22HT RRCID -> 284125															
COMPL. DATE 12/30/2017															
06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	361	1	8510	3	Y	369	367	0		14
						406	9								
07	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	347	1	8607	3	Y	515	509	0		20
						567	9								
08	8277 X	7218	-0-	-1059	-0-	269	1	6683	3	Y	237	242	0		15
						5	4	261	9						
09	0	6037	-0-	6037	6037	277	1	5560	3	Y	182	184	0		13
						200	9								
10	0	6809	-0-	6809	12846	302	1	6280	3	Y	205	206	0		12
						1	4	226	9						
11	0	6639	-0-	6639	19485	288	1	6117	3	Y	213	211	0		14
						234	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268	
WELL #: 22HU RRCID -> 284127															
COMPL. DATE 01/11/2018															
06	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	277	1	6531	3	Y	710	708	0		29
						781	9								
07	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	271	1	6729	3	Y	1210	1192	0		47
						1331	9								
08	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	246	1	6105	3	Y	745	752	0		40
						5	4	820	9						
09	0	6758	-0-	6758	6758	283	1	5684	3	Y	719	723	0		36
						791	9								
10	0	6977	-0-	6977	13735	282	1	5865	3	Y	754	759	0		31
						1	4	829	9						
11	0	6389	-0-	6389	20124	254	1	5387	3	Y	680	676	0		35
						748	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6 1	161	3	Y	40	40	0		8
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	44 9	12	1	Y	70	69	0		9
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	77 9	4	1	Y	34	34	0		9
09	0	521	-0-	521	521	37 9	10	1	Y	180	177	0		12
10	0	803	-0-	803	1324	198 9	21	1	Y	296	295	0		13
11	0	882	-0-	882	2206	21 4	1	4	Y	197	198	0		12
						29 1	635	3						
						1 4	217	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-				-0-
07	8370 X	3039	-0-	-5331	-0-	110 1	2724	3	Y	186	182	0		4
08	8370 X	6472	-0-	-1898	-0-	205 9	237	1	Y	332	328	0		8
09	0	6712	-0-	6712	6712	4 4	301	1	Y	340	341	0		7
10	0	8112	-0-	8112	14824	374 9	351	1	Y	411	413	0		5
11	0	7858	-0-	7858	22682	301 1	1	4	Y	393	390	0		8
						351 1	7308	3						
						1 4	452	9						
						334 1	7092	3	Y					
						432 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
06	750 X	614	-0-	-136	-0-	22 1	529	3	Y	57	57	0		2
07	620 X	550	-0-	-70	-0-	63 9	29	1	Y	56	56	0		2
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	62 9			Y	-0-	2	0		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	16	-0-	16	16	1 1	13	3	Y	2	2	0		-0-
11	0	2282	-0-	2282	2298	2 9	142	1	Y	51	49	0		2
						56 9	2084	3						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
06	1920 X	1783	-0-	-137	-0-	65 1	1566	3	Y	138	138	0		7
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	152 9	91	1	Y	111	113	0		5
08	1488 X	1425	-0-	-63	-0-	91 1	122	9	Y	102	102	0		5
09	0	1415	-0-	1415	1415	82 1	112	9	Y	125	122	0		8
10	0	1498	-0-	1498	2913	112 9	82	1	Y	111	113	0		6
11	0	1393	-0-	1393	4306	138 9	1	4	Y	97	97	0		6
						80 1	1295	3						
						1 4	122	9						
						82 1	1204	3	Y					
						107 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	291	1	6859	3	Y	271	270	0	10
07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	298	9	4857	3	Y	472	465	0	17
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	196	1	4865	3	Y	260	263	0	14
09	0	5590	-0-	5590	5590	519	9	286	9		216	218	0	12
10	0	4365	-0-	4365	9955	196	1	5098	3	Y	169	172	0	9
11	0	5471	-0-	5471	15426	238	9	3987	3	Y	212	210	0	11
						233	9	5003	3	Y				
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	72	1	1688	3	Y	213	212	0	5
07	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	234	9	837	3	Y	184	183	0	6
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	34	1	950	3	Y	127	128	0	5
09	0	1157	-0-	1157	1157	202	9	140	9		145	145	0	5
10	0	1183	-0-	1183	2340	38	1	950	3	Y	111	112	0	4
11	0	554	-0-	554	2894	1	4	478	3	Y	48	48	0	4
						47	1							
						160	9							
						49	1							
						122	9							
						23	1							
						53	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
06	5490 X	4430	-0-	-1060	-0-	176	1	4140	3	Y	104	104	0	7
07	3565 X	2250	-0-	-1315	-0-	114	9	2071	3	Y	86	85	0	8
08	3565 X	824	-0-	-2741	-0-	84	1	771	3	Y	19	19	0	8
09	0	1697	-0-	1697	1697	95	9	21	9		37	37	0	8
10	0	1849	-0-	1849	3546	31	1	1577	3	Y	40	40	0	8
11	0	1178	-0-	1178	4724	1	4	1098	3	Y	25	25	0	8
						79	1							
						41	9							
						83	1							
						44	9							
						52	1							
						28	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
06	3900 X	1583	-0-	-2317	-0-	55	1	1301	3	Y	206	210	0	17
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	227	9	3645	3	Y	1159	1135	0	41
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	147	1	4172	3	Y	596	605	0	32
09	0	4316	-0-	4316	4316	1275	9	656	9		600	603	0	29
10	0	4656	-0-	4656	8972	168	1	3482	3	Y	586	591	0	24
11	0	3521	-0-	3521	12493	3	4	2893	3	Y	447	445	0	26
						174	1							
						660	9							
						184	1							
						645	9							
						136	1							
						492	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 23HR RRCID -> 284185														COMPL. DATE 12/08/2017	
CAPACITY															
														TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5370 X	5264	-0-	-106	-0-	184 1	4328 3	Y	684	682 0			26		
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	752 9	4414 3	Y	733	727 0			32		
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	178 1	4919 3	Y	497	500 0			29		
09	0	5917	-0-	5917	5917	806 9	547 9	Y	563	564 0			28		
10	0	5849	-0-	5849	11766	198 1	5046 3	Y	585	589 0			24		
11	0	4843	-0-	4843	16609	4 4	644 9	Y	474	472 0			26		
						252 1	4128 3								
						619 9									
						238 1	4966 3								
						1 4	644 9								
						194 1	4128 3								
						521 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HS RRCID -> 284186	
COMPL. DATE 12/08/2017														TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009	
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	182 1	4285 3	Y	607	606 0			25		
07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	668 9	4149 3	Y	899	888 0			36		
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	167 1	4813 3	Y	634	638 0			32		
09	0	5404	-0-	5404	5404	989 9	697 9	Y	551	555 0			28		
10	0	7515	-0-	7515	12919	194 1	6335 3	Y	795	796 0			27		
11	0	9910	-0-	9910	22829	4 4	875 9	Y	1086	1073 0			40		
						304 1	8323 3								
						1 4									
						392 1									
						1195 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HV RRCID -> 284226	
COMPL. DATE 12/15/2017														TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029	
06	2070 X	1882	-0-	-188	-0-	60 1	1423 3	Y	363	361 0			15		
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	399 9	1511 3	Y	603	595 0			23		
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	61 1	1521 3	Y	418	420 0			21		
09	0	1877	-0-	1877	1877	663 9	460 9	Y	364	367 0			18		
10	0	1975	-0-	1975	3852	70 1	1407 3	Y	445	446 0			17		
11	0	1448	-0-	1448	5300	400 9	1417 3	Y	445	446 0			17		
						68 1	1417 3								
						490 9									
						43 1	923 3								
						482 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HW RRCID -> 284227	
COMPL. DATE 12/15/2017														TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610	
06	7110 X	5453	-0-	-1657	-0-	200 1	4716 3	Y	488	487 0			24		
07	6076 X	5699	-0-	-377	-0-	537 9	4621 3	Y	811	800 0			35		
08	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	186 1	5496 3	Y	578	581 0			32		
09	0	5934	-0-	5934	5934	892 9	636 9	Y	497	501 0			28		
10	0	5536	-0-	5536	11470	222 1	5131 3	Y	448	453 0			23		
11	0	5320	-0-	5320	16790	4 4	493 9	Y	427	424 0			26		
						256 1									
						547 9									
						231 1	4811 3								
						1 4	493 9								
						218 1	4632 3								
						470 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	420 1	9879 3	Y	829	827	0			30
07	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	912 9	9643 3	Y	1343	1324	0			49
08	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	389 1	10827 3	Y	968	973	0			44
09	0	11905	-0-	11905	11905	1477 9	1065 9	Y	823	828	0			39
10	0	11755	-0-	11755	23660	436 1	10477 3	Y	863	869	0			33
11	0	12461	-0-	12461	36121	8 4	10901 3	Y	952	943	0			42
						523 1								
						905 9								
						496 1								
						1 4								
						513 1								
						1047 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	58 1	1363 3	Y	153	155	0			8
07	1302 N	837	-0-	-465	-0-	168 9	697 3	Y	102	102	0			8
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	28 1	1577 3	Y	164	162	0			10
09	0	1682	-0-	1682	1682	112 9	180 9	Y	134	135	0			9
10	0	1591	-0-	1591	3273	64 1	1462 3	Y	123	124	0			8
11	0	1419	-0-	1419	4692	1 4	1389 3	Y	118	117	0			9
						73 1								
						147 9								
						67 1								
						135 9								
						58 1								
						130 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
06	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	148 1	3492 3	Y	181	181	0			8
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	199 9	3756 3	Y	361	355	0			14
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	151 1	3841 3	Y	201	204	0			11
09	0	3635	-0-	3635	3635	397 9	221 9	Y	166	168	0			9
10	0	4066	-0-	4066	7701	155 1	3288 3	Y	225	225	0			9
11	0	4041	-0-	4041	11742	3 4	3614 3	Y	234	232	0			11
						164 1								
						183 9								
						176 1								
						248 9								
						170 1								
						257 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
06	5220 X	4193	-0-	-1027	-0-	161 1	3788 3	Y	222	221	0			8
07	4619 X	4070	-0-	-549	-0-	244 9	3509 3	Y	381	376	0			13
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	142 1	4680 3	Y	445	442	0			16
09	0	3310	-0-	3310	3310	419 9	490 9	Y	280	285	0			11
10	0	4052	-0-	4052	7362	188 1	3554 3	Y	297	300	0			8
11	0	4183	-0-	4183	11545	4 4	3673 3	Y	306	303	0			11
						143 1								
						308 9								
						171 1								
						327 9								
						173 1								
						337 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09DR RRCID -> 284232														
COMPL. DATE 12/20/2017														
TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9090 X	5696	-0-	-3394	-0-	405 1	4781 3	Y	459	459	0			10
07	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-	5 4	505 9							
08	8866 X	4450	-0-	-4416	-0-	259 1	3703 3	Y	444	439	0			-0-5
09	0	7001	-0-	7001	7001	488 9								
10	0	5752	-0-	5752	12753	412 1	5908 3	Y	617	618	0			4
11	0	7664	-0-	7664	20417	2 4	679 9							
						354 1	4814 3	Y	529	529	0			4
						2 4	582 9							
						481 1	6362 3	Y	745	742	0			7
						1 4	820 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HX RRCID -> 284233														
COMPL. DATE 12/20/2017														
TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														
06	10740 X	10157	-0-	-583	-0-	754 1	8910 3	Y	439	439	0			6
07	11253 X	9865	-0-	-1388	-0-	10 4	483 9							
08	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	832 1	8498 3	Y	486	481	0			11
09	0	10013	-0-	10013	10013	535 9								
10	0	10026	-0-	10026	20039	673 1	9624 3	Y	471	480	0			2
11	0	9855	-0-	9855	29894	1 4	518 9							
						625 1	8945 3	Y	401	403	0			-0-
						2 4	441 9							
						662 1	9006 3	Y	322	322	0			-0-
						4 4	354 9							
						667 1	8824 3	Y	330	329	0			1
						1 4	363 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 01HZ RRCID -> 284276														
COMPL. DATE 02/15/2018														
TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
06	1410 X	1170	-0-	-240	-0-	33 1	947 3	Y	172	172	0			3
07	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1 4	189 9							
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	55 1	1365 3	Y	226	226	0			3
09	0	2590	-0-	2590	2590	2 4	249 9							
10	0	-0-	-0-	-0-	2590	80 1	2506 3	Y	-0-	3	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2590	4 4		Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HV RRCID -> 284298														
COMPL. DATE 05/08/2018														
TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	93 3	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.	107	-0-	107	107	1 9								
08	T. A.	163	-0-	163	270	2 1	103 3	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.	551	-0-	551	821	2 9								
10	T. A.	848	-0-	848	1669	4 1	156 3	Y	3	3	0			-0-
11	0	724	-0-	724	2393	3 9								
						12 1	526 3	Y	12	12	0			-0-
						13 9								
						8 1	829 3	Y	10	10	0			-0-
						11 9								
						15 1	709 3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1841	-0-	-259	-0-		133 2	1 4	1579 127	3 9	Y	115	114 0				1
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		191 222	1 9	1948 9	3	Y	202	198 0				5
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		136 292	1 9	1944 9	3	Y	265	267 0				3
09	0	2451	-0-	2451	2451		140 1	1 4	2011 299	3 9	Y	272	273 0				2
10	0	2450	-0-	2450	4901		149 1	1 4	2034 266	3 9	Y	242	242 0				2
11	0	2481	-0-	2481	7382		157 249	1 9	2075 9	3	Y	226	226 0				2
BRISCOE METCALF UNIT												WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098					
06	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-		241 617	1 9	13670 9	3	Y	561	558 0				9
07	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-		288 367	1 9	13928 9	3	Y	334	339 0				4
08	14756 X	8511	-0-	-6245	-0-		211 303	1 9	7997 9	3	Y	275	275 0				4
09	0	8573	-0-	8573	8573		174 477	1 9	7922 9	3	Y	434	432 0				6
10	0	8957	-0-	8957	17530		84 1	1 9	8258 9	3	Y	559	558 0				7
11	0	8501	-0-	8501	26031		171 373	1 9	7957 9	3	Y	339	342 0				4
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH UNIT E												WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRISCOE METCALF UNIT												WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874					
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		101 162	1 9	5712 9	3	Y	147	146 0				2
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-		109 77	1 9	5299 9	3	Y	70	71 0				1
08	4805 X	2711	-0-	-2094	-0-		69 22	1 9	2620 9	3	Y	20	21 0				-0-
09	0	9440	-0-	9440	9440		201 1	1 9	9156 9	3	Y	75	74 0				1
10	0	4914	-0-	4914	14354		83 49	1 9	4798 9	3	Y	61	61 0				1
11	0	-0-	-0-	-0-	14354		67 9				Y	-0-	1 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	182	1	10323	3	Y	142	144	0	4
07	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	156	9	10490	3	Y	386	384	0	6
08	7843 X	7643	-0-	-200	-0-	217	1	6840	3	Y	565	562	0	9
09	0	7056	-0-	7056	7056	425	9	6336	3	Y	528	528	0	9
10	0	6982	-0-	6982	14038	181	1	6238	3	Y	618	617	0	10
11	0	6923	-0-	6923	20961	622	9	6053	3	Y	673	672	0	11
						139	1							
						581	9							
						64	1							
						680	9							
						130	1							
						740	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093														
06	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	254	1	14443	3	Y	587	579	0	10
07	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	646	9	14360	3	Y	436	441	0	5
08	12028 X	9271	-0-	-2757	-0-	297	1	8666	3	Y	342	343	0	4
09	0	8650	-0-	8650	8650	480	9	8068	3	Y	368	367	0	5
10	0	8411	-0-	8411	17061	229	1	7999	3	Y	300	301	0	4
11	0	5932	-0-	5932	22993	376	9	5528	3	Y	259	260	0	3
						177	1							
						405	9							
						82	1							
						330	9							
						119	1							
						285	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	3	Y	-0-			-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	62	1	3003	3	Y	-0-			-0-
08	2294 X	1526	-0-	-768	-0-	39	1	1487	3	Y	-0-			-0-
09	0	1791	-0-	1791	1791	38	1	1747	3	Y	5	5	0	-0-
10	0	2519	-0-	2519	4310	6	9	2481	3	Y	12	12	0	-0-
11	0	2094	-0-	2094	6404	25	1	2044	3	Y	5	5	0	-0-
						13	9							
						44	1							
						6	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271														
06	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	248	1	14079	3	Y	265	263	0	3
07	14911 X	14245	-0-	-666	-0-	292	9	13652	3	Y	283	284	0	2
08	14911 X	10605	-0-	-4306	-0-	282	1	10031	3	Y	281	281	0	2
09	0	8029	-0-	8029	8029	311	9	7591	3	Y	246	246	0	2
10	0	7572	-0-	7572	15601	265	1	7075	3	Y	386	384	0	4
11	0	7006	-0-	7006	22607	309	9	6546	3	Y	291	292	0	3
						167	1							
						271	9							
						72	1							
						425	9							
						140	1							
						320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	248	1	14064	3	Y	988	979	0	17
07	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	1087	9	10227	3	Y	443	454	0	6
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-	211	1	6128	3	Y	-0-	6	0	-0-
09	0	6792	-0-	6792	6792	487	9	481	3	Y	475	0	0	6
10	0	8941	-0-	8941	15733	529	9	7910	3	Y	864	859	0	11
11	0	7841	-0-	7841	23574	81	1	6850	3	Y	767	767	0	11
						950	9							
						147	1							
						844	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	97	1	5527	3	Y	428	426	0	9
07	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	471	9	6928	3	Y	679	678	0	10
08	5983 X	5097	-0-	-886	-0-	143	1	4299	3	Y	622	622	0	10
09	0	4351	-0-	4351	4351	747	9	3601	3	Y	610	609	0	11
10	0	3751	-0-	3751	8102	114	1	3123	3	Y	542	543	0	10
11	0	4406	-0-	4406	12508	684	9	3629	3	Y	635	633	0	12
						79	1							
						671	9							
						32	1							
						596	9							
						78	1							
						699	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959														
06	7770 X	7157	-0-	-613	-0-	121	1	6875	3	Y	146	146	0	4
07	8091 X	8085	-0-	-6	-0-	161	9	7707	3	Y	199	199	0	4
08	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	159	1	7887	3	Y	113	114	0	3
09	0	3533	-0-	3533	3533	219	9	3453	3	Y	4	6	0	1
10	0	4120	-0-	4120	7653	208	1	4042	3	Y	34	34	0	1
11	0	7115	-0-	7115	14768	124	9	6791	3	Y	162	161	0	2
						76	1							
						4	9							
						41	1							
						37	9							
						146	1							
						178	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	186	1	5385	3	Y	344	354	1	26
07	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	378	9	6310	3	Y	495	473	1	48
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	238	1	545	9	Y	395	402	1	41
09	0	6087	-0-	6087	6087	7	4	5821	3	Y	575	564	1	52
10	0	7517	-0-	7517	13604	214	1	435	9	Y	419	428	1	43
11	0	8879	-0-	8879	22483	1	4	8024	3	Y	499	492	1	50
						203	1							
						633	9							
						244	1							
						461	9							
						306	1							
						549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CHUPADERA RANCH A										WELL #: 03HB RRCID -> 284461			COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4230 X	2814	-0-	-1416	-0-	88	1	2546	3	Y	164	175	1	13					
						180	9												
07	4123 X	2950	-0-	-1173	-0-	101	1	2692	3	Y	140	139	1	14					
						3	4	154	9										
08	4123 X	2838	-0-	-1285	-0-	97	1	2625	3	Y	105	109	1	10					
						116	9												
09	0	2671	-0-	2671	2671	91	1	2356	3	Y	204	196	1	18					
						224	9												
10	0	3804	-0-	3804	6475	123	1	3431	3	Y	227	222	1	23					
						250	9												
11	0	4216	-0-	4216	10691	146	1	3815	3	Y	232	231	1	24					
						255	9												
BRISCOE CHUPADERA RANCH A										WELL #: 03HC RRCID -> 284462			COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963						
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	195	1	5650	3	Y	407	419	1	25					
						448	9												
07	6417 X	6197	-0-	-220	-0-	205	1	5433	3	Y	503	485	1	43					
						6	4	553	9										
08	6417 X	4522	-0-	-1895	-0-	145	1	3941	3	Y	395	403	1	35					
						1	4	435	9										
09	0	4655	-0-	4655	4655	155	1	4004	3	Y	451	451	1	35					
						496	9												
10	0	2638	-0-	2638	7293	85	1	2359	3	Y	176	198	1	13					
						194	9												
11	0	2244	-0-	2244	9537	72	1	1872	3	Y	273	265	1	21					
						300	9												
BRISCOE CHUPADERA RANCH A										WELL #: 03HD RRCID -> 284463			COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483						
06	2642 N	2420	-0-	-222	-0-	74	1	2139	3	Y	188	193	1	12					
						207	9												
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	86	1	2283	3	Y	180	175	1	17					
						3	4	198	9										
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	3	Y	190	188	1	19					
						209	9												
09	0	2554	-0-	2554	2554	87	1	2245	3	Y	202	202	1	19					
						222	9												
10	0	2998	-0-	2998	5552	96	1	2692	3	Y	191	190	1	20					
						210	9												
11	0	2186	-0-	2186	7738	75	1	1977	3	Y	122	127	1	15					
						134	9												
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 22HZ RRCID -> 284484			COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913						
06	5880 X	38	-0-	-5842	-0-	1	1	31	3	Y	5	4	0	1					
						6	9												
07	5828 X	3509	-0-	-2319	-0-	108	1	2669	3	Y	665	649	0	17					
						732	9												
08	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	280	1	6944	3	Y	999	990	0	26					
						5	4	1099	9										
09	0	7254	-0-	7254	7254	311	1	6242	3	Y	637	646	0	17					
						701	9												
10	0	8093	-0-	8093	15347	331	1	6883	3	Y	798	799	0	16					
						1	4	878	9										
11	0	5033	-0-	5033	20380	199	1	4219	3	Y	559	558	0	17					
						615	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE METCALF UNIT													
WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	196 1	11150 3	Y	1744	1725 0			30
07	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	1918 9	11955 3	Y	1983	1989 0			24
08	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	247 1	7095 3	Y	1641	1644 0			21
09	0	8987	-0-	8987	8987	2181 9	6848 3	Y	1807	1803 0			25
10	0	8293	-0-	8293	17280	188 1	6435 3	Y	1629	1631 0			23
11	0	7337	-0-	7337	24617	1805 9	5814 3	Y	1271	1275 0			19
						151 1							
						1988 9							
						66 1							
						1792 9							
						125 1							
						1398 9							
BRISCOE METCALF UNIT													
WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265													
06	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	164 1	9295 3	Y	1173	1162 0			23
07	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	1290 9	8743 3	Y	1054	1061 0			16
08	9362 X	6035	-0-	-3327	-0-	181 1	5013 3	Y	808	810 0			14
09	0	5244	-0-	5244	5244	1159 9	4243 3	Y	825	823 0			16
10	0	5835	-0-	5835	11079	133 1	4735 3	Y	956	955 0			17
11	0	4691	-0-	4691	15770	889 9	3887 3	Y	655	658 0			14
						93 1							
						908 9							
						48 1							
						1052 9							
						83 1							
						721 9							
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009													
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	47 1	1136 3	Y	717	707 0			27
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	789 9	1683 3	Y	551	562 0			16
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	106 1	535 3	Y	1314	1291 0			39
09	0	2094	-0-	2094	2094	606 9	1079 3	Y	855	857 0			37
10	0	1849	-0-	1849	3943	36 1	1154 3	Y	566	587 0			16
11	0	1349	-0-	1349	5292	1445 9	1079 3	Y	179	192 0			3
						74 1							
						941 9							
						71 1							
						1 4							
						73 1							
						197 9							
STUMBERG RANCH UNIT E													
WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	170 1	4153 3	Y	412	412 0	22				
						1 4	453 9								
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	245 1	3900 3	Y	363	368 0	17				
						1 4	399 9								
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	234 1	3513 3	Y	392	392 0	17				
						1 4	431 9								
09	0	4231	-0-	4231	4231	244 1	3561 3	Y	387	381 0	23				
						426 9									
10	0	3831	-0-	3831	8062	210 1	3376 3	Y	221	231 0	13				
						2 4	243 9								
11	0	3288	-0-	3288	11350	196 1	2879 3	Y	194	194 0	13				
						213 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608															
06	8130 X	5949	-0-	-2181	-0-	431 1	5103 3	Y	372	369 0	7				
						6 4	409 9								
07	7192 X	6364	-0-	-828	-0-	537 1	5490 3	Y	306	305 0	8				
						337 9									
08	7192 X	6551	-0-	-641	-0-	399 1	5708 3	Y	403	408 0	3				
						1 4	443 9								
09	0	5940	-0-	5940	5940	364 1	5206 3	Y	335	338 0	-0-				
						1 4	369 9								
10	0	6289	-0-	6289	12229	408 1	5555 3	Y	294	294 0	-0-				
						3 4	323 9								
11	0	6169	-0-	6169	18398	412 1	5447 3	Y	281	281 0	-0-				
						1 4	309 9								
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280															
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	70 1	1698 3	Y	181	180 0	7				
						199 9									
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	88 1	1400 3	Y	164	165 0	6				
						180 9									
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	91 1	1361 3	Y	135	137 0	4				
						149 9									
09	0	1506	-0-	1506	1506	87 1	1266 3	Y	139	137 0	6				
						153 9									
10	0	1174	-0-	1174	2680	63 1	1003 3	Y	98	101 0	3				
						108 9									
11	0	27	-0-	27	2707	1 1	22 3	Y	4	7 0	-0-				
						4 9									
STUMBERG RANCH UNIT E															
WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936															
06	8040 X	5369	-0-	-2671	-0-	80 1	4912 3	Y	343	301 0	67 1	21			
						377 9									
07	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	78 1	4566 3	Y	184	194 0	11				
						202 9									
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	76 1	4780 3	Y	248	243 0	16				
						273 9									
09	0	1341	-0-	1341	1341	28 1	1056 3	Y	234	240 0	10				
						257 9									
10	0	5992	-0-	5992	7333	137 1	4864 3	Y	901	897 0	14				
						991 9									
11	0	6370	-0-	6370	13703	144 1	5331 3	Y	814	814 0	14				
						895 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	505 1	12335 3	Y	837	834	0			32	
07	12276 X	12048	-0-	-228	-0-	667 1	10629 3	Y	682	693	0			21	
08	12276 X	12116	-0-	-160	-0-	708 1	10593 3	Y	739	739	0			21	
09	0	11509	-0-	11509	11509	693 1	10110 3	Y	641	635	0			27	
10	0	11377	-0-	11377	22886	634 1	10200 3	Y	488	501	0			14	
11	0	15121	-0-	15121	38007	921 1	13560 3	Y	581	573	0			22	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589															
06	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	535 1	13084 3	Y	839	839	0			40	
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	751 1	11969 3	Y	771	779	0			32	
08	13516 X	12123	-0-	-1393	-0-	710 1	10626 3	Y	714	718	0			28	
09	0	12414	-0-	12414	12414	743 1	10843 3	Y	752	740	0			40	
10	0	10928	-0-	10928	23342	613 1	9845 3	Y	423	443	0			20	
11	0	15076	-0-	15076	38418	916 1	13490 3	Y	608	597	0			31	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569															
06	15540 X	14341	-0-	-1199	-0-	525 1	12827 3	Y	896	893	0			38	
07	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	717 1	11418 3	Y	720	732	0			26	
08	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	746 1	11186 3	Y	758	759	0			25	
09	0	12046	-0-	12046	12046	726 1	10594 3	Y	659	653	0			31	
10	0	11640	-0-	11640	23686	649 1	10435 3	Y	500	512	0			19	
11	0	-0-	-0-	-0-	23686	6 4	550 9	Y	-0-	19	0			-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151															
06	14880 X	9560	-0-	-5320	-0-	229 1	7432 3	Y	1726	1728	0			90	
07	10819 X	10667	-0-	-152	-0-	1899 9	8334 3	Y	1860	1868	0			82	
08	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	2046 9	13151 3	Y	1648	1663	0			67	
09	0	14987	-0-	14987	14987	297 1	12896 3	Y	1588	1577	0			78	
10	0	15012	-0-	15012	29999	342 1	12748 3	Y	1756	1749	0			85	
11	0	13385	-0-	13385	43384	329 1	11209 3	Y	1736	1751	0			70	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT														
WELL #: 28HV RRCID -> 286142													COMPL. DATE 07/28/2018	
TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11520 X	7915	-0-	-3605	-0-	209	1	6789	3	Y	834	807	0	45
07	9889 X	8603	-0-	-1286	-0-	917	9	7102	3	Y	1143	1136	0	52
08	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	244	1	12339	3	Y	1412	1405	0	59
09	0	13102	-0-	13102	13102	1257	9	11302	3	Y	1362	1351	0	70
10	0	11969	-0-	11969	25071	278	1	10126	3	Y	1435	1432	0	73
11	0	9522	-0-	9522	34593	1553	9	7963	3	Y	1245	1264	0	54
						301	1	1370	9					
						1	4							
						261	1							
						3	4							
						185	1							
						4	4							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT													WELL #: 28HY RRCID -> 286202	
TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													COMPL. DATE 07/27/2018	
06	13980 X	5341	-0-	-8639	-0-	142	1	4604	3	Y	541	536	0	26
07	5642 X	5162	-0-	-480	-0-	595	9	4090	3	Y	846	838	0	34
08	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	141	1	6429	3	Y	762	768	0	28
09	0	7680	-0-	7680	7680	931	9	6719	3	Y	711	707	0	32
10	0	8366	-0-	8366	16046	145	1	782	9	Y	704	705	0	31
11	0	7071	-0-	7071	23117	838	9	774	9	Y	684	691	0	24
						178	1	6172	3	Y				
						1	4	752	9					
						191	1							
						2	4							
						144	1							
						3	4							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT													WELL #: 28HW RRCID -> 286203	
TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													COMPL. DATE 07/30/2018	
06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9765 X	2301	-0-	-7464	-0-	682	9	620	3	Y	594	0	26	26
08	9765 X	5541	-0-	-4224	-0-	105	1	4651	3	Y	714	711	0	29
09	0	6348	-0-	6348	6348	785	9	5322	3	Y	804	794	0	39
10	0	6728	-0-	6728	13076	141	1	884	9	Y	734	738	0	35
11	0	5760	-0-	5760	18836	148	1	807	9	Y	694	702	0	27
						2	4	4881	3	Y				
						114	1	763	9					
						2	4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 113H RRCID -> 286337	
TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													COMPL. DATE 02/03/2019	
06	5100 X	3542	-0-	-1558	-0-	151	1	2686	3	Y	637	638	0	8
07	5704 X	3460	-0-	-2244	-0-	4	4	701	9	Y	712	710	0	10
08	5704 X	3036	-0-	-2668	-0-	140	1	2534	3	Y	632	635	0	7
09	0	2360	-0-	2360	2360	3	4	783	9	Y	564	564	0	7
10	0	1932	-0-	1932	4292	117	1	2222	3	Y	574	574	0	7
11	0	1884	-0-	1884	6176	2	4	695	9	Y	541	542	0	6
						90	1	1650	3	Y				
						620	9							
						74	1							
						631	9							
						68	1	1220	3	Y				
						1	4	595	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT														
WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	13470 X	8878	-0-	-4592	-0-	202 1	6539 3	Y			1943	1925 0		101
07	7812 X	6441	-0-	-1371	-0-	2137 9	5251 3	Y			917	976 0		42
08	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	181 1	8582 3	Y			1120	1118 0		44
09	0	9089	-0-	9089	9089	1009 9								
10	0	9312	-0-	9312	18401	194 1	7768 3	Y			1012	1006 0		50
11	0	8912	-0-	8912	27313	1232 9	1113 9				1004	1005 0		49
						207 1	7999 3	Y						
						2 4	1104 9							
						177 1	7560 3	Y			1065	1071 0		43
						3 4	1172 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
06	6300 X	5382	-0-	-918	-0-	185 1	4839 3	Y			318	322 0		16
07	5549 X	4357	-0-	-1192	-0-	8 4	350 9							
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	109 1	3976 3	Y			244	240 0		20
09	0	5293	-0-	5293	5293	4 4	268 9							
10	0	4849	-0-	4849	10142	205 1	5446 3	Y			371	370 0		21
11	0	4716	-0-	4716	14858	3 4	408 9							
						193 1	4712 3	Y			350	349 0		22
						3 4	385 9							
						191 1	4378 3	Y			251	259 0		14
						4 4	276 9							
						153 1	4183 3	Y			344	337 0		21
						2 4	378 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
06	1800 N	1546	-0-	-254	-0-	54 1	1432 3	Y			52	53 0		6
07	1736 N	1210	-0-	-526	-0-	3 4	57 9							
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	32 1	1142 3	Y			32	32 0		6
09	0	1817	-0-	1817	1817	1 4	35 9							
10	0	1382	-0-	1382	3199	59 1	1586 3	Y			41	41 0		6
11	0	1275	-0-	1275	4474	1 4	45 9							
						69 1	1683 3	Y			58	58 0		6
						1 4	64 9							
						55 1	1258 3	Y			62	63 0		5
						1 4	68 9							
						42 1	1170 3	Y			56	56 0		5
						1 4	62 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
06	3570 X	3171	-0-	-399	-0-	111 1	2895 3	Y			145	146 0		11
07	3534 X	2923	-0-	-611	-0-	5 4	160 9							
08	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	74 1	2712 3	Y			122	119 0		14
09	0	2787	-0-	2787	2787	3 4	134 9							
10	0	2742	-0-	2742	5529	106 1	2830 3	Y			139	140 0		13
11	0	2831	-0-	2831	8360	2 4	153 9							
						105 1	2542 3	Y			126	126 0		13
						1 4	139 9							
						109 1	2492 3	Y			126	128 0		11
						2 4	139 9							
						98 1	2665 3	Y			61	61 0		11
						1 4	67 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HA RRCID -> 286489													COMPL. DATE 12/16/2022	
													TOTAL DEPTH 7845	
													PERF. 8311 - 14140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	47 1	1235 3	Y	73	73	0		9	
						2 4	80 9							
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38 1	1361 3	Y	62	61	0		10	
						1 4	68 9							
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	60 1	1602 3	Y	78	79	0		9	
						1 4	86 9							
09	0	1640	-0-	1640	1640	61 1	1497 3	Y	74	74	0		9	
						1 4	81 9							
10	0	814	-0-	814	2454	32 1	741 3	Y	36	38	0		7	
						1 4	40 9							
11	0	-0-	-0-	-0-	2454			Y	-0-	5	0		2	
BRISCOE CATARINA WEST													TOTAL DEPTH 7806	
WELL #: 31HF RRCID -> 286569													PERF. 8253 - 13082	
06	3240 X	83	-0-	-3157	-0-	3 1	80 3	Y	-0-				7	
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	97 1	3553 3	Y	-0-				7	
						4 4								
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	137 1	3630 3	Y	-0-	7	0		-0-	
						2 4								
09	0	3125	-0-	3125	3125	123 1	3000 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
10	0	3778	-0-	3778	6903	124 1	2849 3	Y	729	718	0		11	
						3 4	802 9							
11	0	3323	-0-	3323	10226	109 1	2993 3	Y	199	203	0		7	
						2 4	219 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A													TOTAL DEPTH 7822	
WELL #: 30HI RRCID -> 286602													PERF. 8424 - 13145	
06	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	182 1	4762 3	Y	379	385	0		23	
						8 4	417 9							
07	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	111 1	4026 3	Y	298	293	0		28	
						4 4	328 9							
08	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	160 1	4278 3	Y	357	358	0		27	
						3 4	393 9							
09	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	168 1	4081 3	Y	388	385	0		30	
						2 4	427 9							
*10	4898 X	4303	-0-	-595	-0-	166 1	3792 3	Y	311	320	0		21	
						3 4	342 9							
*11	4740 X	4374	-0-	-366	-0-	141 1	3859 3	Y	338	333	0		26	
						2 4	372 9							
BRISCOE CATARINA WEST													TOTAL DEPTH 7795	
WELL #: 31HC RRCID -> 286632													PERF. 8038 - 13722	
06	4020 X	3830	-0-	-190	-0-	132 1	3453 3	Y	217	225	0		13	
						6 4	239 9							
07	4433 X	3809	-0-	-624	-0-	98 1	3539 3	Y	154	152	0		15	
						3 4	169 9							
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	161 1	4304 3	Y	198	199	0		14	
						3 4	218 9							
09	0	4348	-0-	4348	4348	167 1	4051 3	Y	116	118	0		12	
						2 4	128 9							
10	0	4408	-0-	4408	8756	179 1	4109 3	Y	105	108	0		9	
						4 4	116 9							
11	0	3833	-0-	3833	12589	127 1	3469 3	Y	214	209	0		14	
						2 4	235 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31HD	RRCID	->	286660	COMPL.	DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	7885	PERF.	8158	-	13214
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3544	-0-	544		1160			121	1 6 4		3183	3 234 9	Y	213	214	0	12
07	3914 X	2754	-0-	-1160		-0-			69	1 2 4		2511	3 172 9	Y	156	153	0	15
08	3131 X	2575	-0-	-556		-0-			87	1 1 4		2296	3 191 9	Y	174	174	0	15
09	0	3051	-0-	3051		3051			120	1 2 4		2929	3	Y	-0-	5	0	10
10	0	2286	-0-	2286		5337			69	1 1 4		1566	3 650 9	Y	591	582	0	19
11	0	2805	-0-	2805		8142			95	1 1 4		2580	3 129 9	Y	117	122	0	14
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:	30HB	RRCID	->	286811	COMPL.	DATE	09/11/2018	TOTAL	DEPTH	7713	PERF.	8275	-	14188
06	8834 X	8834	-0-	-0-		-0-			297	1 14 4		7779	3 744 9	Y	676	685	0	30
07	8065 X	8065	-0-	-0-		-0-			196	1 7 4		7141	3 721 9	Y	655	642	0	43
08	7569 X	7569	-0-	-0-		-0-			245	1 4 4		6520	3 800 9	Y	727	729	0	41
09	0	6781	-0-	6781		6781			239	1 3 4		5813	3 726 9	Y	660	660	0	41
10	0	6444	-0-	6444		13225			245	1 5 4		5593	3 601 9	Y	546	560	0	27
11	0	5412	-0-	5412		18637			172	1 3 4		4717	3 520 9	Y	473	468	0	32
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	13HB	RRCID	->	286833	COMPL.	DATE	01/01/2018	TOTAL	DEPTH	2183	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	13HE	RRCID	->	286834	COMPL.	DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	2192	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	111H	RRCID	->	286888	COMPL.	DATE	03/15/2015	TOTAL	DEPTH	7925	PERF.	8245	-	15244
06	6224 X	6224	-0-	-0-		-0-			280	1 7 4		4965	3 972 9	Y	884	882	0	16
07	6863 X	6863	-0-	-0-		-0-			302	1 7 4		5483	3 1071 9	Y	974	972	0	18
08	7446 X	7446	-0-	-0-		-0-			322	1 5 4		6114	3 1005 9	Y	914	917	0	15
09	0	6180	-0-	6180		6180			269	1 1 4		4971	3 939 9	Y	854	854	0	15
10	0	5634	-0-	5634		11814			265	1 1 4		4424	3 944 9	Y	858	858	0	15
11	0	5230	-0-	5230		17044			231	1 2 4		4097	3 900 9	Y	818	820	0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8340 X	5412	-0-	-2928	-0-	180	1	4719	3	Y	459	476	0	57
07	8091 X	4884	-0-	-3207	-0-	119	1	4331	3	Y	391	384	0	64
08	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	294	1	7829	3	Y	1029	1018	0	75
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	310	1	7535	3	Y	656	665	0	66
*10	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	308	1	7037	3	Y	799	810	0	55
*11	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	250	1	6844	3	Y	1067	1049	0	73
						4	4	1174	9					
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	95	1	2483	3	Y	195	200	0	13
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	61	1	2228	3	Y	230	225	0	18
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	80	1	2122	3	Y	269	270	0	17
09	0	2495	-0-	2495	2495	88	1	2139	3	Y	243	243	0	17
10	0	2441	-0-	2441	4936	93	1	2126	3	Y	200	205	0	12
11	0	2202	-0-	2202	7138	71	1	1932	3	Y	180	177	0	15
						1	4	198	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	201	1	5267	3	Y	324	325	0	13
07	3348 X	3239	-0-	-109	-0-	82	1	2968	3	Y	169	168	0	14
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	122	1	3242	3	Y	206	207	0	13
09	0	3030	-0-	3030	3030	112	1	2736	3	Y	164	165	0	12
10	0	2562	-0-	2562	5592	107	1	2430	3	Y	21	23	0	10
11	0	3090	-0-	3090	8682	100	1	2711	3	Y	253	246	0	17
						1	4	278	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
06	8460 X	1304	-0-	-7156	-0-	132	1	1091	3	Y	74	82	0	3
07	7409 X	722	-0-	-6687	-0-	68	1	551	3	Y	94	92	0	5
08	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	1187	1	13490	3	Y	2583	2471	0	117
09	0	10629	-0-	10629	10629	772	1	7415	3	Y	2211	2183	0	145
10	0	10069	-0-	10069	20698	709	1	6822	3	Y	2306	2318	0	133
11	0	9745	-0-	9745	30443	691	1	6894	3	Y	1963	1996	0	100
						1	4	2159	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13HH	RRCID -> 287116		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 2183		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT				WELL #:	08HZ	RRCID -> 287206	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8180 - 18486					
06	8070	X	7293	-0-	-777	-0-	4787	3	2506	9	Y	2278	2241	0	139
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	4973	3	2861	9	Y	2601	2558	0	182
08	7812	X	7241	-0-	-571	-0-	4979	3	2262	9	Y	2056	2137	0	101
09	7560	X	6513	-0-	-1047	-0-	4441	3	6	4	Y	1878	1856	0	123
							2066	9							
*10	7812	X	6513	-0-	-1299	-0-	4432	3	1	4	Y	1891	1905	0	109
							2080	9							
*11	7560	X	5936	-0-	-1624	-0-	4221	3	1	4	Y	1558	1587	0	80
							1714	9							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31HH	RRCID	-> 287207	COMPL.	DATE 09/09/2018	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	8072	- 13261
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	161	1	4212	3	Y	1581	1576	0	63
							7	4	1739	9					
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	3	Y	658	659	0	62
							2	4	724	9					
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	1037	1033	0	66
							1	4	1141	9					
09	0		2620	-0-	2620	2620	71	1	1719	3	Y	754	760	0	60
							1	4	829	9					
10	0		2670	-0-	2670	5290	81	1	1868	3	Y	654	671	0	43
							2	4	719	9					
11	0		1932	-0-	1932	7222	49	1	1352	3	Y	482	478	0	47
							1	4	530	9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31HI	RRCID -> 287212	COMPL.	DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	8303	- 12889
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	2	0		7
07	1457	N	633	-0-	-824	-0-	15	1	573	3	40	39	0	8
							1	4	44	9				
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	3	Y	105	104	0
							1	4	116	9				9
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	89	1	2160	3	Y	77	77	0
							1	4	85	9				9
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	81	1	1857	3	Y	72	74	0
							2	4	79	9				7
*11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	95	1	2598	3	Y	164	160	0
							1	4	180	9				11

STUMBERG RANCH UNIT E				WELL #:	01ER	RRCID -> 287255	COMPL. DATE 12/07/2018			TOTAL DEPTH	7262 PERF. 8467 - 18029					
06	3990 X	1843	-0-	-2147	-0-	24 364 29 321	1 9 1 9	1455	3	Y	331	279	0	57	1	20
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	25 234 41	1 9 1	1703	3	Y	292	301	0			11
08	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	312 67 795	9 1 9	1588	3	Y	213	211	0			13
09	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	59 749	1 9	1558	3	Y	284	288	0			9
*10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-			2391	3	Y	723	720	0			12
*11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-			2184	3	Y	681	681	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	8735	3	1685	9	Y	1532	1505	0	91
07	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	9441	3	1478	9	Y	1344	1342	0	93
08	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	10092	3	1130	9	Y	1027	1071	0	49
09	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	11555	3	16	4	Y	1066	1047	0	68
						1173	9							
*10	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	12198	3	2	4	Y	847	867	0	48
						932	9							
*11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	11149	3	2	4	Y	1174	1165	0	57
						1291	9							
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
06	20220 X	13666	-0-	-6554	-0-	237	1	13429	3	Y	-0-	2	0	-0-
07	18941 X	16326	-0-	-2615	-0-	265	1	12835	3	Y	2933	2897	0	36
						3226	9							
08	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	410	1	15508	3	Y	1328	1345	0	19
						1461	9							
09	0	15318	-0-	15318	15318	295	1	13440	3	Y	1439	1437	0	21
						1583	9							
10	0	13172	-0-	13172	28490	119	1	11636	3	Y	1288	1290	0	19
						1417	9							
11	0	14312	-0-	14312	42802	267	1	12429	3	Y	1469	1466	0	22
						1616	9							
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
06	9600 X	7945	-0-	-1655	-0-	137	1	7808	3	Y	-0-	18	0	-0-
07	9021 X	8686	-0-	-335	-0-	176	1	8510	3	Y	-0-			-0-
08	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	290	1	10957	3	Y	-0-			-0-
09	0	9354	-0-	9354	9354	179	1	8152	3	Y	930	917	0	13
						1023	9							
10	0	8963	-0-	8963	18317	82	1	8035	3	Y	769	771	0	11
						846	9							
11	0	9620	-0-	9620	27937	183	1	8526	3	Y	828	827	0	12
						911	9							
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	2865	-0-	2865	2865	57	1	2786	3	Y	20	19	0	1
						22	9							
08	T. A.	8286	-0-	8286	11151	180	1	6823	3	Y	1166	1151	0	16
						1283	9							
09	T. A.	9992	-0-	9992	21143	179	1	8134	3	Y	1526	1519	0	23
						1679	9							
10	T. A.	8827	-0-	8827	29970	75	1	7373	3	Y	1254	1258	0	19
						1379	9							
11	0	6751	-0-	6751	36721	121	1	5643	3	Y	897	902	0	14
						987	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1158	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	228	-0-	228	228	2	1	218	3	Y	7	7	0		-0-
11	T. A.	8713	-0-	8713	8941	180	1	8375	3	Y	144	142	0		2
						158	9								
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	7	-0-	7	39	7	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	12	-0-	12	51	12	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	47	1	2672	3	Y	137	136	0		2
07	2077 X	1908	-0-	-169	-0-	151	9	1781	3	Y	82	84	0		-0-
08	2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	37	1	1387	3	Y	51	51	0		-0-
09	0	1843	-0-	1843	1843	90	9								
10	0	4701	-0-	4701	6544	37	1	1725	3	Y	73	72	0		1
11	0	2099	-0-	2099	8643	56	9	4495	3	Y	145	144	0		2
						38	1								
						80	9								
						46	1								
						160	9								
						43	1								
						65	9								
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482															
06	14400 X	13789	-0-	-611	-0-	239	1	13550	3	Y	-0-	31	0		-0-
07	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	256	1	12389	3	Y	2963	2927	0		36
08	18228 X	12417	-0-	-5811	-0-	3259	9								
09	0	15856	-0-	15856	15856	288	1	10889	3	Y	1127	1148	0		15
10	0	13481	-0-	13481	29337	1240	9								
11	0	14083	-0-	14083	43420	305	1	13870	3	Y	1528	1522	0		21
						1681	9								
						121	1	11907	3	Y	1321	1324	0		18
						1453	9								
						266	1	12417	3	Y	1273	1272	0		19
						1400	9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758															
06	10020 X	8402	-0-	-1618	-0-	230	1	7542	3	Y	572	569	0		17
07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	1	4	629	9						
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	236	1	7527	3	Y	576	584	0		9
09	0	6442	-0-	6442	6442	1	4	634	9						
10	0	5680	-0-	5680	12122	162	1	6329	3	Y	506	508	0		7
11	0	6282	-0-	6282	18404	557	9								
						197	1	5732	3	Y	465	465	0		7
						1	4	512	9						
						179	1	5049	3	Y	411	412	0		6
						452	9								
						205	1	5724	3	Y	321	322	0		5
						353	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	28800 X	9017	-0-	-19783	-0-	214	1	7028	3	Y	1613	1592	0	47
						1	4	1774	9					
07	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	189	1	6056	3	Y	1257	1284	0	20
						1	4	1383	9					
08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	192	1	7506	3	Y	818	825	0	13
						900	9							
09	0	8729	-0-	8729	8729	270	1	7855	3	Y	548	552	0	9
						1	4	603	9					
10	0	8646	-0-	8646	17375	276	1	7803	3	Y	515	515	0	9
						567	9							
11	0	7955	-0-	7955	25330	248	1	6931	3	Y	705	701	0	13
						776	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
06	8970 X	7437	-0-	-1533	-0-	185	1	6074	3	Y	1070	1062	0	30
						1	4	1177	9					
07	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	197	1	6316	3	Y	1031	1047	0	14
						1	4	1134	9					
08	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	163	1	6381	3	Y	1325	1322	0	17
						1458	9							
09	0	6889	-0-	6889	6889	203	1	5902	3	Y	712	720	0	9
						1	4	783	9					
10	0	6014	-0-	6014	12903	193	1	5460	3	Y	328	333	0	4
						361	9							
11	0	5286	-0-	5286	18189	172	1	4795	3	Y	290	290	0	4
						319	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
06	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	544	1	12814	3	Y	1859	1856	0	77
						2045	9							
07	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	581	1	14399	3	Y	-0-	29	0	48
08	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	412	1	10231	3	Y	1903	1860	0	91
						8	4	2093	9					
09	0	12051	-0-	12051	12051	481	1	9648	3	Y	1747	1756	0	82
						1922	9							
10	0	11663	-0-	11663	23714	443	1	9221	3	Y	1816	1828	0	70
						1	4	1998	9					
11	0	11460	-0-	11460	35174	425	1	9037	3	Y	1816	1802	0	84
						1998	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
06	10080 X	9931	-0-	-149	-0-	257	1	8423	3	Y	1136	1119	0	33
						1	4	1250	9					
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	290	1	9257	3	Y	1098	1114	0	17
						1	4	1208	9					
08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	186	1	7260	3	Y	709	715	0	11
						780	9							
09	0	9351	-0-	9351	9351	282	1	8198	3	Y	791	789	0	13
						1	4	870	9					
10	0	8478	-0-	8478	17829	272	1	7678	3	Y	480	485	0	8
						528	9							
11	0	5860	-0-	5860	23689	195	1	5433	3	Y	211	215	0	4
						232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19050 X	16509	-0-	-2541	-0-	609 1546	1 9	14354	3	Y	1405	1402	0					63
07	16988 X	15166	-0-	-1822	-0-	588	1	14578	3	Y	-0-	20	0					43
08	16988 X	12959	-0-	-4029	-0-	430	1	10662	3	Y	1690	1652	0					81
09	0	11644	-0-	11644	11644	480 1546	1 9	9618	3	Y	1405	1416	0					70
10	0	11658	-0-	11658	23302	467	1	9713	3	Y	1343	1355	0					58
11	0	12388	-0-	12388	35690	490 1492	1 9	10406	3	Y	1356	1345	0					69
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	33HU	RRCID ->	289395	COMPL.	DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8280	-	14346	
06	11760 X	10475	-0-	-1285	-0-	362 2	1 4	8846	3	Y	1150	1146	0					49
07	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	577 2	1 4	9199	3	Y	1360	1361	0					48
08	9548 X	3805	-0-	-5743	-0-	212 1	1 4	3173	3	Y	381	415	0					14
09	0	3	-0-	3	3	3 3	3 3	419	9	Y	-0-	14	0					-0-
10	0	18700	-0-	18700	18703	977 9	1 4	15709	3	Y	1823	1761	0					62
11	0	16650	-0-	16650	35353	983 1	1 4	14472	3	Y	1085	1099	0					48
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	14HA	RRCID ->	289496	COMPL.	DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	6515	PERF.	7191	-	12716	
06	14850 X	9370	-0-	-5480	-0-	288 722	1 9	8360	3	Y	656	654	1					47
07	15624 X	9692	-0-	-5932	-0-	327 10	1 4	8692	3	Y	603	591	1					59
08	13826 X	8182	-0-	-5644	-0-	271 1	1 4	7343	3	Y	515	521	1					53
09	0	7928	-0-	7928	7928	276 531	1 9	7121	3	Y	483	490	1					46
10	0	8934	-0-	8934	16862	287 633	1 9	8014	3	Y	575	564	1					57
11	0	8154	-0-	8154	25016	275 673	1 9	7206	3	Y	612	607	1					62
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	14HB	RRCID ->	289497	COMPL.	DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	6499	PERF.	6914	-	12606	
06	16560 X	8985	-0-	-7575	-0-	263 1106	1 9	7616	3	Y	1005	1016	1					80
07	13237 X	7014	-0-	-6223	-0-	232 7	1 4	6167	3	Y	553	569	1					64
08	13237 X	9008	-0-	-4229	-0-	288 1	1 4	7828	3	Y	810	787	1					87
09	0	8279	-0-	8279	8279	279 803	1 9	7197	3	Y	730	741	1					76
10	0	9432	-0-	9432	17711	298 820	1 9	8314	3	Y	745	740	1					81
11	0	8261	-0-	8261	25972	277 743	1 9	7241	3	Y	675	679	1					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10830 X	8004	-0-	-2826	-0-	242 1	7014 3	Y	680	676 1	52			
07	11191 X	8919	-0-	-2272	-0-	748 9	7600 3	Y	931	890 1	93			
08	10075 X	7285	-0-	-2790	-0-	286 1	1024 9	Y	758	769 1	82			
09	0	6605	-0-	6605	6605	229 1	6221 3	Y	688	701 1	69			
10	0	7584	-0-	7584	14189	1 4	834 9	Y	702	697 1	74			
11	0	6215	-0-	6215	20404	218 1	5630 3	Y	561	573 1	62			
						757 9								
						236 1	6576 3	Y						
						772 9								
						206 1	5392 3	Y						
						617 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HW RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
06	12510 X	7760	-0-	-4750	-0-	293 1	7164 3	Y	274	277 0	12			
07	13764 X	11777	-0-	-1987	-0-	2 4	301 9	Y	797	781 0	28			
08	13764 X	13229	-0-	-535	-0-	644 1	10254 3	Y	1023	1017 0	34			
09	0	14009	-0-	14009	14009	2 4	877 9	Y	907	898 0	43			
10	0	10399	-0-	10399	24408	757 1	11344 3	Y	623	644 0	22			
11	0	8204	-0-	8204	32612	3 4	1125 9	Y	702	694 0	30			
						835 1	12175 3	Y						
						1 4	998 9	Y						
						569 1	9140 3	Y						
						5 4	685 9	Y						
						472 1	6959 3	Y						
						1 4	772 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	463 1	11288 3	Y	1013	1006 0	42			
07	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	2 4	1114 9	Y	847	859 0	30			
08	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	656 1	10450 3	Y	880	881 0	29			
09	0	10004	-0-	10004	10004	2 4	932 9	Y	777	769 0	37			
10	0	7554	-0-	7554	17558	617 1	9232 3	Y	513	531 0	19			
11	0	7455	-0-	7455	25013	2 4	968 9	Y	496	493 0	22			
						587 1	8561 3	Y						
						1 4	855 9	Y						
						409 1	6577 3	Y						
						4 4	564 9	Y						
						439 1	6469 3	Y						
						1 4	546 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
06	13920 X	12021	-0-	-1899	-0-	399 1	9397 3	Y	2023	2023 0	83			
07	12400 X	10880	-0-	-1520	-0-	2225 9	10458 3	Y	-0-	32 0	51			
08	12400 X	7396	-0-	-5004	-0-	422 1	6716 3	Y	367	359 0	59			
09	0	7701	-0-	7701	7701	271 1	404 9	Y	732	729 0	62			
10	0	8468	-0-	8468	16169	5 4	6568 3	Y	1259	1259 0	62			
11	0	8006	-0-	8006	24175	328 1	6757 3	Y	1216	1207 0	71			
						805 9	1385 9	Y						
						325 1	6368 3	Y						
						1 4								
						300 1								
						1338 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	16830 X	16113	-0-	-717	-0-	562 1	12572 3	2900 9	2900 9	Y	2636	2423 0		356	
07	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	682 1	14436 3	3260 9	3260 9	Y	2964	3180 0		140	
08	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	446 1	11129 3	3106 9	3106 9	Y	2824	2856 0		108	
09	0	11908	-0-	11908	11908	366 1	9077 3	2399 9	2399 9	Y	2181	2187 0		102	
10	0	12047	-0-	12047	23955	459 1	9034 3	2543 9	2543 9	Y	2312	2306 0		108	
11	0	12622	-0-	12622	36577	463 1	9860 3	2291 9	2291 9	Y	2083	2033 0		158	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915	
06	16530 X	14191	-0-	-2339	-0-	480 1	10739 3	2905 9	2905 9	Y	2641	2422 0		352	
07	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	601 1	12698 3	2928 9	2928 9	Y	2662	2879 0		135	
08	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	417 1	10411 3	3640 9	3640 9	Y	3309	3329 0		115	
09	0	10805	-0-	10805	10805	320 1	7944 3	2483 9	2483 9	Y	2257	2267 0		105	
10	0	9651	-0-	9651	20456	345 1	6799 3	2498 9	2498 9	Y	2271	2266 0		110	
11	0	8250	-0-	8250	28706	255 1	5424 3	2567 9	2567 9	Y	2334	2275 0		169	
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291	
06	16200 X	10485	-0-	-5715	-0-	331 1	9608 3	546 9	546 9	Y	496	492 1		36	
07	16523 X	12041	-0-	-4482	-0-	410 1	10916 3	702 9	702 9	Y	638	612 1		62	
08	15562 X	10124	-0-	-5438	-0-	336 1	9103 3	684 9	684 9	Y	622	621 1		63	
09	0	9233	-0-	9233	9233	320 1	8300 3	612 9	612 9	Y	556	566 1		53	
10	0	8813	-0-	8813	18046	271 1	7548 3	994 9	994 9	Y	904	869 1		88	
11	0	7998	-0-	7998	26044	260 1	6821 3	917 9	917 9	Y	834	836 1		86	
STUMBERG RANCH														WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330	
06	3990 X	3220	-0-	-770	-0-	2803 3	417 9	395 9	395 9	Y	379	315 0	64 1	21	
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	2901 3	395 9	469 9	469 9	Y	359	369 0		11	
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3136 3	469 9	345 9	345 9	Y	426	418 0		19	
09	0	2815	-0-	2815	2815	2470 3	345 9	411 9	411 9	Y	314	322 0		11	
10	0	2810	-0-	2810	5625	2399 3	411 9	515 9	515 9	Y	374	375 0		10	
11	0	2739	-0-	2739	8364	2224 3	515 9			Y	468	467 0		11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	481 1	10747 3	Y	1925	1773	0			254
07	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	67 4	2118 9							
08	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	518 1	10963 3	Y	1865	2027	0			92
09	0	6429	-0-	6429	6429	4 4	2052 9							
10	0	5447	-0-	5447	11876	267 1	6668 3	Y	1750	1771	0			71
11	0	1418	-0-	1418	13294	6 4	1925 9							
						194 1	4813 3	Y	1261	1266	0			66
						35 4	1387 9							
						191 1	3756 3	Y	1359	1355	0			70
						5 4	1495 9							
						47 1	999 3	Y	337	342	0			65
						1 4	371 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
06	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	476 1	13807 3	Y	737	726	1			46
07	16399 X	12001	-0-	-4398	-0-	811 9								
08	16399 X	11925	-0-	-4474	-0-	406 1	10814 3	Y	698	682	1			62
09	0	9128	-0-	9128	9128	13 4	768 9							
10	0	8745	-0-	8745	17873	401 1	10909 3	Y	557	568	1			51
11	0	5829	-0-	5829	23702	2 4	613 9							
						319 1	8273 3	Y	486	497	1			40
						1 4	535 9							
						285 1	7948 3	Y	465	465	1			40
						512 9								
						201 1	5272 3	Y	324	337	1			27
						356 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
06	18711 X	18711	-0-	-0-	-0-	583 1	16929 3	Y	1089	1108	1			76
07	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	1 4	1198 9							
08	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	611 1	16243 3	Y	1167	1133	1			110
09	0	14957	-0-	14957	14957	19 4	1284 9							
10	0	17194	-0-	17194	32151	555 1	15063 3	Y	1065	1069	1			106
11	0	14133	-0-	14133	46284	2 4	1172 9							
						523 1	13542 3	Y	810	840	1			76
						1 4	891 9							
						547 1	15263 3	Y	1258	1214	1			120
						1384 9								
						475 1	12444 3	Y	1104	1111	1			113
						1214 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
06	30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	1226 1	23031 3	Y	6013	5993	0			79
07	32054 X	31553	-0-	-501	-0-	18 4	6614 9							
08	32054 X	28796	-0-	-3258	-0-	1701 1	23445 3	Y	5819	5817	0			81
09	0	31143	-0-	31143	31143	6 4	6401 9							
10	0	35382	-0-	35382	66525	1337 1	22079 3	Y	4886	4908	0			59
11	0	32347	-0-	32347	98872	5 4	5375 9							
						1180 1	23843 3	Y	5482	5444	0			97
						90 4	6030 9							
						1136 1	27987 3	Y	5669	5689	0			77
						23 4	6236 9							
						1064 1	26150 3	Y	4525	4533	0			69
						155 4	4978 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	37727 X	37727	-0-	-0-	-0-	1479	1	27775	3	Y	7683	7663	0	100	
						22	4	8451	9						
07	36539 X	36539	-0-	-0-	-0-	1908	1	26300	3	Y	7567	7563	0	104	
						7	4	8324	9						
08	34406 X	34406	-0-	-0-	-0-	1528	1	25248	3	Y	6931	6955	0	80	
						6	4	7624	9						
09	0	39462	-0-	39462	39462	1472	1	29737	3	Y	7401	7353	0	128	
						112	4	8141	9						
10	0	40162	-0-	40162	79624	1273	1	31352	3	Y	6828	6865	0	91	
						26	4	7511	9						
11	0	35469	-0-	35469	115093	1147	1	28195	3	Y	5418	5429	0	80	
						167	4	5960	9						
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466															
06	40244 X	40244	-0-	-0-	-0-	1623	1	30479	3	Y	7380	7345	0	96	
						24	4	8118	9						
07	37415 X	37415	-0-	-0-	-0-	2185	1	30107	3	Y	4650	4682	0	64	
						8	4	5115	9						
08	33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	1621	1	26798	3	Y	4829	4837	0	56	
						7	4	5312	9						
09	0	32977	-0-	32977	32977	1290	1	26059	3	Y	5027	4995	0	88	
						98	4	5530	9						
10	0	34620	-0-	34620	67597	1131	1	27868	3	Y	5089	5108	0	69	
						23	4	5598	9						
11	0	30403	-0-	30403	98000	1017	1	25001	3	Y	3852	3863	0	58	
						148	4	4237	9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373															
06	1950 X	1934	-0-	-16	-0-	65	1	1860	3	Y	6	6	0	2	
						2	4	7	9						
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	79	1	1947	3	Y	23	23	0	2	
						3	4	25	9						
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	1414	3	Y	24	24	0	2	
						1	4	26	9						
09	0	1333	-0-	1333	1333	41	1	1290	3	Y	-0-	2	0	-0-	
						2	4								
10	0	1265	-0-	1265	2598	54	1	1208	3	Y	-0-			-0-	
						3	4								
11	0	1194	-0-	1194	3792	53	1	1140	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857															
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	12	12	0	1	
						1	4	13	9						
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	262	260	0	3	
						2	4	288	9						
08	651 N	460	-0-	-191	-0-	14	1	446	3	Y	-0-	3	0	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	2905	-0-	2905	2905	90	1	1952	3	Y	783	769	0	14	
						2	4	861	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 01HA RRCID -> 291413														
COMPL. DATE 03/01/2018													TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1860 X	1308	-0-	-552	-0-	38 1	1085 3	Y	167	168 0			6	
						1 4	184 9							
07	1922 X	1561	-0-	-361	-0-	53 1	1322 3	Y	167	167 0			6	
						2 4	184 9							
08	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	49 1	1554 3	Y	273	269 0			10	
						1 4	300 9							
09	0	1891	-0-	1891	1891	44 1	1412 3	Y	393	390 0			13	
						3 4	432 9							
10	0	2024	-0-	2024	3915	66 1	1491 3	Y	421	423 0			11	
						4 4	463 9							
11	0	2039	-0-	2039	5954	74 1	1594 3	Y	336	336 0			11	
						1 4	370 9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HV RRCID -> 291469														
COMPL. DATE 05/02/2018													TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903	
06	1860 X	1516	-0-	-344	-0-	26 1	1454 3	Y	33	32 0			2	
						36 9								
07	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	32 1	1542 3	Y	38	38 0			2	
						42 9								
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	66 1	2512 3	Y	150	148 0			4	
						165 9								
09	0	1525	-0-	1525	1525	33 1	1492 3	Y	-0-	4 0			-0-	
10	0	1019	-0-	1019	2544	10 1	1009 3	Y	-0-				-0-	
11	0	1663	-0-	1663	4207	35 1	1628 3	Y	-0-				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 02HC RRCID -> 291696														
COMPL. DATE 02/28/2018													TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 3	Y	-0-				-0-	
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	6 1	135 3	Y	-0-				-0-	
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	3 1	100 3	Y	-0-				-0-	
09	0	97	-0-	97	97	3 1	94 3	Y	-0-				-0-	
10	0	51	-0-	51	148	2 1	49 3	Y	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 35HA RRCID -> 291760														
COMPL. DATE 09/10/2021													TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783	
06	37750 X	37750	-0-	-0-	-0-	1463 1	27486 3	Y	7981	7957 0			106	
						22 4	8779 9							
07	38259 X	38259	-0-	-0-	-0-	1962 1	27031 3	Y	8417	8406 0			117	
						7 4	9259 9							
08	38662 X	38662	-0-	-0-	-0-	1687 1	27872 3	Y	8269	8288 0			98	
						7 4	9096 9							
09	0	43839	-0-	43839	43839	1609 1	32488 3	Y	8745	8688 0			155	
						122 4	9620 9							
10	0	45191	-0-	45191	89030	1381 1	34029 3	Y	8866	8899 0			122	
						28 4	9753 9							
11	0	45456	-0-	45456	134486	1356 1	33329 3	Y	9613	9589 0			146	
						197 4	10574 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 35HB RRCID -> 291829															
COMPL. DATE 09/14/2021															
TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	41032 X	41032	-0-	-0-	-0-	1612	1	30278	3	Y	8289	8265	0		108
						24	4	9118	9						
07	44025 X	44025	-0-	-0-	-0-	2260	1	31140	3	Y	9652	9628	0		132
						8	4	10617	9						
08	35999 X	35999	-0-	-0-	-0-	1587	1	26211	3	Y	7450	7495	0		87
						6	4	8195	9						
09	0	39582	-0-	39582	39582	1452	1	29318	3	Y	7911	7860	0		138
						110	4	8702	9						
10	0	47071	-0-	47071	86653	1443	1	35556	3	Y	9129	9144	0		123
						30	4	10042	9						
11	0	39479	-0-	39479	126132	1159	1	28501	3	Y	8773	8764	0		132
						169	4	9650	9						
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 04HA RRCID -> 292109															
COMPL. DATE 11/27/2021															
TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009															
06	53250 X	25442	-0-	-27808	-0-	315	1	17855	3	Y	6611	6544	0		112
						7272	9								
07	37200 X	24149	-0-	-13051	-0-	362	1	17514	3	Y	5703	5745	0		70
						6273	9								
08	30783 X	28050	-0-	-2733	-0-	569	1	21535	3	Y	5405	5404	0		71
						5946	9								
09	0	26772	-0-	26772	26772	453	1	20651	3	Y	5153	5151	0		73
						5668	9								
10	0	22399	-0-	22399	49171	179	1	17604	3	Y	4196	4211	0		58
						4616	9								
11	0	19014	-0-	19014	68185	306	1	14252	3	Y	4051	4051	0		58
						4456	9								
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 04HB RRCID -> 292112															
COMPL. DATE 11/27/2021															
TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005															
06	34830 X	27204	-0-	-7626	-0-	340	1	19279	3	Y	6895	6826	0		114
						7585	9								
07	35991 X	25964	-0-	-10027	-0-	396	1	19160	3	Y	5825	5870	0		69
						6408	9								
08	32767 X	29836	-0-	-2931	-0-	618	1	23396	3	Y	5293	5296	0		66
						5822	9								
09	0	29934	-0-	29934	29934	518	1	23582	3	Y	5304	5299	0		71
						5834	9								
10	0	26880	-0-	26880	56814	218	1	21397	3	Y	4786	4795	0		62
						5265	9								
11	0	26526	-0-	26526	83340	452	1	21059	3	Y	4559	4560	0		61
						5015	9								
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 03HA RRCID -> 292162															
COMPL. DATE 11/27/2021															
TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465															
06	34080 X	27582	-0-	-6498	-0-	351	1	19930	3	Y	6637	6572	0		111
						7301	9								
07	35216 X	28383	-0-	-6833	-0-	438	1	21221	3	Y	6113	6150	0		74
						6724	9								
08	34379 X	29538	-0-	-4841	-0-	613	1	23179	3	Y	5224	5231	0		67
						5746	9								
09	0	38515	-0-	38515	38515	689	1	31369	3	Y	5870	5856	0		81
						6457	9								
10	0	36223	-0-	36223	74738	304	1	29769	3	Y	5591	5596	0		76
						6150	9								
11	0	36953	-0-	36953	111691	652	1	30394	3	Y	5370	5371	0		75
						5907	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	35160 X	23889	-0-	-11271	-0-	292	1	16571	3	Y	6387	6325	0	107	
07	34565 X	22557	-0-	-12008	-0-	7026	9	337	1	16309	3	Y	5374	5416	0
08	29233 X	27078	-0-	-2155	-0-	5911	9	528	1	19997	3	Y	5957	5944	0
09	0	25839	-0-	25839	25839	6553	9	439	1	19976	3	Y	4931	4939	0
10	0	23367	-0-	23367	49206	5424	9	188	1	18403	3	Y	4342	4351	0
11	0	24184	-0-	24184	73390	4776	9	404	1	18806	3	Y	4522	4517	0
						4974	9								
BRISCOE FISHER UNIT														WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474	
06	48810 X	28802	-0-	-20008	-0-	367	1	20825	3	Y	6918	6848	0	116	
07	50437 X	27776	-0-	-22661	-0-	7610	9	430	1	20803	3	Y	5948	5992	0
08	34503 X	34173	-0-	-330	-0-	6543	9	715	1	27068	3	Y	5809	5806	0
09	0	37065	-0-	37065	37065	6390	9	662	1	30122	3	Y	5710	5706	0
10	0	35164	-0-	35164	72229	6281	9	295	1	28930	3	Y	5399	5405	0
11	0	35592	-0-	35592	107821	5939	9	633	1	29471	3	Y	4989	4992	0
						5488	9								
BRISCOE FISHER UNIT														WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391	
06	51600 X	27510	-0-	-24090	-0-	342	1	19410	3	Y	7053	6982	0	119	
07	53320 X	28696	-0-	-24624	-0-	7758	9	441	1	21370	3	Y	6259	6301	0
08	33728 X	32972	-0-	-756	-0-	6885	9	676	1	25590	3	Y	6096	6093	0
09	0	37220	-0-	37220	37220	6706	9	650	1	29590	3	Y	6345	6336	0
10	0	34413	-0-	34413	71633	6980	9	285	1	27924	3	Y	5640	5651	0
11	0	32476	-0-	32476	104109	6204	9	564	1	26260	3	Y	5138	5143	0
						5652	9								
BRISCOE FISHER UNIT														WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557	
06	53700 X	27614	-0-	-26086	-0-	337	1	19150	3	Y	7388	7315	0	127	
07	55490 X	26513	-0-	-28977	-0-	8127	9	392	1	18998	3	Y	6475	6521	0
08	55490 X	31192	-0-	-24298	-0-	7123	9	629	1	23797	3	Y	6151	6150	0
09	0	38855	-0-	38855	38855	6766	9	677	1	30817	3	Y	6692	6679	0
10	0	37927	-0-	37927	76782	7361	9	312	1	30558	3	Y	6415	6421	0
11	0	38299	-0-	38299	115081	7057	9	667	1	31053	3	Y	5981	5984	0
						6579	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC																										
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F														WELL #: 01HA RRCID -> 293031				COMPL. DATE 02/04/2022				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254116 X	48506	-0-	-205610		-0-		607	1	41121	3	Y	6147	6138	0											86
07	48254 X	48254	-0-	-0-		-0-		957	1	41165	3	Y	5557	5553	0											90
08	42990 X	42990	-0-	-0-		-0-		796	1	36643	3	Y	5010	5027	0											73
09	0	39663	-0-	39663		39663		633	1	34031	3	Y	4544	4541	0											76
10	0	38537	-0-	38537		78200		556	1	33272	3	Y	4262	4285	0											53
11	0	35176	-0-	35176		113376		489	1	30149	3	Y	4100	4086	0											67
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F														WELL #: 01HC RRCID -> 293056				COMPL. DATE 02/04/2022				TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416				
06	0	31369	-0-	31369		197508		377	1	25464	3	Y	5017	5010	0											70
07	228373 X	30865	-0-	-197508		-0-		582	1	25053	3	Y	4744	4738	0											76
08	32054 X	28546	-0-	-3508		-0-		505	1	23246	3	Y	4336	4350	0											62
09	0	27020	-0-	27020		27020		414	1	22271	3	Y	3940	3937	0											65
10	0	25968	-0-	25968		52988		357	1	21370	3	Y	3843	3861	0											47
11	0	23694	-0-	23694		76682		318	1	19566	3	Y	3447	3439	0											55
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F														WELL #: 01HE RRCID -> 293167				COMPL. DATE 02/04/2022				TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495				
06	0	52226	-0-	52226		278431		643	1	43540	3	Y	7297	7286	0											101
07	331377 X	52946	-0-	-278431		-0-		1028	1	44201	3	Y	6996	6985	0											112
08	46998 X	46998	-0-	-0-		-0-		847	1	38991	3	Y	6471	6490	0											93
09	0	42773	-0-	42773		42773		661	1	35618	3	Y	5902	5897	0											98
10	0	49294	-0-	49294		92067		692	1	41408	3	Y	6516	6534	0											80
11	0	43782	-0-	43782		135849		598	1	36910	3	Y	5672	5660	0											92
SN OPERATING, LLC														797110												
PILONCILLO														WELL #: D 1H RRCID -> 263582				COMPL. DATE 03/20/2011				TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-													-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-													-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-													-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-													-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-													-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-													-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	33 1	635 3	Y			35	34 0		6
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 9	665 3	Y			39	39 0		6
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	43 9	679 3	Y			41	40 0		7
09	0	834	-0-	834	834	4 4	45 9				45	46 0		6
10	0	869	-0-	869	1703	41 1	740 3	Y			46	46 0		6
11	0	845	-0-	845	2548	3 4	50 9				46	46 0		6
						35 1	780 3	Y			100	100 0		6
						3 4	51 9							
						33 1	699 3	Y						
						3 4	110 9							
PILONCILLO														
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828														
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	85 1	1621 3	Y			118	118 0		11
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1 4	130 9				125	123 0		13
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	88 1	1648 3	Y			111	112 0		12
09	0	1769	-0-	1769	1769	138 9	1550 3	Y			124	125 0		11
10	0	1754	-0-	1754	3523	8 4	122 9				111	112 0		10
11	0	1628	-0-	1628	5151	82 1	1545 3	Y			118	119 0		9
						6 4	136 9							
						67 1	1559 3	Y						
						6 4	122 9							
						67 1	1425 3	Y						
						6 4	130 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
06	4980 X	4730	-0-	-250	-0-	228	1	4369	3	Y	119	118	0	8
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	244	1	4559	3	Y	127	125	0	10
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	262	1	4641	3	Y	100	99	0	11
09	0	4815	-0-	4815	4815	240	1	4461	3	Y	87	87	0	11
10	0	4865	-0-	4865	9680	197	1	4543	3	Y	97	97	0	11
11	0	4451	-0-	4451	14131	197	1	4161	3	Y	68	69	0	10
						18	4	75	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
06	2790 N	2357	-0-	-433	-0-	109	1	2101	3	Y	133	133	0	14
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	3	Y	142	140	0	16
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	156	9							
09	0	2440	-0-	2440	2440	128	1	2235	3	Y	146	146	0	16
10	0	2425	-0-	2425	4865	111	4	161	9					
11	0	2403	-0-	2403	7268	117	1	2158	3	Y	142	142	0	16
						9	4	156	9					
						94	1	2161	3	Y	147	147	0	16
						8	4	162	9					
						102	1	2150	3	Y	129	131	0	14
						9	4	142	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
06	3330 X	3091	-0-	-239	-0-	149	1	2871	3	Y	64	64	0	14
						1	4	70	9					
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	159	1	2951	3	Y	68	67	0	15
						1	4	75	9					
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	166	1	2947	3	Y	77	77	0	15
						15	4	85	9					
09	0	3084	-0-	3084	3084	155	1	2872	3	Y	42	44	0	13
						11	4	46	9					
10	0	3104	-0-	3104	6188	127	1	2925	3	Y	37	38	0	12
						11	4	41	9					
11	0	2910	-0-	2910	9098	130	1	2725	3	Y	40	40	0	12
						11	4	44	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	65	66	0	-0-
						72	9							
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	Y	80	78	0	2
						88	9							
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	Y	68	69	0	1
						4	4	75	9					
09	0	922	-0-	922	922	43	1	804	3	Y	65	65	0	1
						3	4	72	9					
10	0	859	-0-	859	1781	31	1	726	3	Y	90	90	0	1
						3	4	99	9					
11	0	722	-0-	722	2503	28	1	605	3	Y	79	80	0	-0-
						2	4	87	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110															WELL #: E 1H															RRCID -> 266133															COMPL. DATE 03/30/2011															TOTAL DEPTH 9650															PERF.10288 - 14523																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
PILONCILLO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	34 1	663 3	Y	132	132	0					5
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	145 9	680 3	Y	191	190	0					6
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36 1	641 3	Y	171	170	0					7
09	0	791	-0-	791	791	210 9	188 9		111	114	0					4
10	0	844	-0-	844	1635	37 1	631 3	Y	143	143	0					4
11	0	641	-0-	641	2276	3 4	122 9		131	131	0					4
						28 1	657 3	Y								
						2 4	157 9									
						23 1	472 3	Y								
						2 4	144 9									
PILONCILLO																
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683																
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	18 1	347 3	Y	29	29	0					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32 9	413 3	Y	27	26	0					1
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	394 3	Y	26	26	0					1
09	0	451	-0-	451	451	30 9	29 9		27	27	0					1
10	0	503	-0-	503	954	21 1	399 3	Y	33	33	0					1
11	0	430	-0-	430	1384	1 4	30 9		24	25	0					-0-
						18 1	447 3	Y								
						2 4	36 9									
						18 1	384 3	Y								
						2 4	26 9									
PILONCILLO																
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922																
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	115 1	2208 3	Y	116	116	0					4
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1 4	128 9		103	103	0					4
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	118 1	2202 3	Y	75	75	0					4
09	0	4082	-0-	4082	4082	113 9	83 9		75	75	0					4
10	0	4535	-0-	4535	8617	128 1	3779 3	Y	107	107	0					4
11	0	4095	-0-	4095	12712	11 4	83 9		133	133	0					4
						205 1	4217 3	Y								
						15 4	83 9									
						184 1	118 9									
						16 4	3755 3	Y								
						179 1	146 9									
						15 4										
PILONCILLO																
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	114 1	2180 3	1	4	Y	171	170 0		8	
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	118 1	2190 3	1	4	Y	231	229 0		10	
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	128 1	2263 3	1	4	Y	160	161 0		9	
09	0	2408	-0-	2408	2408	114 1	2116 3	1	4	Y	154	154 0		9	
10	0	2425	-0-	2425	4833	93 1	2140 3	1	4	Y	167	167 0		9	
11	0	2100	-0-	2100	6933	89 1	1838 3	1	4	Y	151	154 0		6	
PILONCILLO															
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369															
06	2790 N	2031	-0-	-759	-0-	99 1	1901 3	1	4	Y	27	26 0		9	
07	2511 N	1704	-0-	-807	-0-	86 1	1594 3	1	4	Y	22	22 0		9	
08	2511 N	1624	-0-	-887	-0-	86 1	1507 3	1	4	Y	22	21 0		10	
09	0	1717	-0-	1717	1717	86 1	1600 3	1	4	Y	23	23 0		10	
10	0	2167	-0-	2167	3884	89 1	2037 3	1	4	Y	31	31 0		10	
11	0	1520	-0-	1520	5404	67 1	1422 3	1	4	Y	23	24 0		9	
PILONCILLO															
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247															
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	59 1	1118 3	1	4	Y	30	30 0		2	
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	62 1	1149 3	1	4	Y	32	31 0		3	
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	66 1	1154 3	1	4	Y	44	44 0		3	
09	0	1064	-0-	1064	1064	52 1	967 3	1	4	Y	37	36 0		4	
10	0	1021	-0-	1021	2085	41 1	934 3	1	4	Y	38	38 0		4	
11	0	863	-0-	863	2948	36 1	772 3	1	4	Y	47	47 0		4	
PILONCILLO															
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931															
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44 1	824 3	1	4	Y	14	14 0		21	
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	42 1	782 3	1	4	Y	11	11 0		21	
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	857 3	1	4	Y	12	12 0		21	
09	0	881	-0-	881	881	44 1	821 3	1	4	Y	12	12 0		21	
10	0	858	-0-	858	1739	35 1	810 3	1	4	Y	9	9 0		21	
11	0	732	-0-	732	2471	32 1	680 3	1	4	Y	15	15 0		21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	36 1 44 9	691 3	Y	40	40 0				4			
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36 1 46 9	683 3	Y	42	42 0				4			
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	709 3 65 9	Y	59	58 0				5			
09	0	790	-0-	790	790	36 1 3 4	681 3 70 9	Y	64	64 0				5			
10	0	792	-0-	792	1582	31 1 2 4	712 3 47 9	Y	43	44 0				4			
11	0	703	-0-	703	2285	30 1 2 4	632 3 39 9	Y	35	36 0				3			
PILONCILLO														WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
06	1620 X	766	-0-	-854	-0-	36 1 34 9	696 3	Y	31	32 0				2			
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1 57 9	669 3	Y	52	52 0				2			
08	713 N	440	-0-	-273	-0-	21 1 2 4	380 3 37 9	Y	34	34 0				2			
09	0	196	-0-	196	196	9 1 18 9	169 3	Y	16	16 0				2			
10	0	14	-0-	14	210	13 3	1 9	Y	1	3 0				-0-			
11	0	101	-0-	101	311	4 1 11 9	86 3	Y	10	10 0				-0-			
PILONCILLO														WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	18 1 44 9	351 3	Y	40	41 0				1			
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1 65 9	389 3	Y	59	59 0				1			
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	334 3 64 9	Y	58	58 0				1			
09	0	18	-0-	18	18	15 3	3 9	Y	3	4 0				-0-			
10	0	69	-0-	69	87	2 1 11 9	56 3	Y	10	9 0				1			
11	0	269	-0-	269	356	10 1 44 9	215 3	Y	40	40 0				1			
PILONCILLO														WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	1511 3 73 9	Y	66	65 0				3			
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	49 1 48 9	911 3	Y	44	45 0				2			
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50 1 4 4	893 3 57 9	Y	52	52 0				2			
09	0	733	-0-	733	733	35 1 3 4	639 3 56 9	Y	51	51 0				2			
10	0	1174	-0-	1174	1907	44 1 4 4	1031 3 95 9	Y	86	86 0				2			
11	0	1109	-0-	1109	3016	48 1 4 4	983 3 74 9	Y	67	68 0				1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	8 0		-0-
07	T. A.	153	-0-	153	153	6 1	99 3	Y		Y	44	43 0		1
08	T. A.	7	-0-	7	160	48 9								
09	T. A.	77	-0-	77	237	5 3	2 9	Y		Y	2	3 0		-0-
						3 1	49 3	Y			23	22 0		1
10	T. A.	97	-0-	97	334	25 9								
						2 1	62 3	Y		Y	30	30 0		1
11	0	687	-0-	687	1021	33 9								
						28 1	590 3	Y		Y	61	60 0		2
						2 4	67 9							
PILONCILLO														
WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490														
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	113 1	2174 3	Y		Y	43	44 0		16
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	1 4	47 9							
						116 1	2140 3	Y		Y	46	47 0		15
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	51 9								
						124 1	2197 3	Y		Y	46	47 0		14
09	0	2000	-0-	2000	2000	11 4	51 9							
						99 1	1842 3	Y		Y	47	48 0		13
10	0	1782	-0-	1782	3782	7 4	52 9							
						73 1	1655 3	Y		Y	44	44 0		13
11	0	1680	-0-	1680	5462	6 4	48 9							
						74 1	1552 3	Y		Y	43	43 0		13
						7 4	47 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 10030 - 14464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	3	Y	23	22	0	2
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	25	9	1377	3	Y	26	25	0	3
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	3	Y	25	24	0	4
09	0	1322	-0-	1322	1322	29	9	1207	3	Y	42	42	0	4
10	0	1339	-0-	1339	2661	72	1	1233	3	Y	43	44	0	3
11	0	1187	-0-	1187	3848	6	4	1094	3	Y	34	36	0	1
						4	4	37	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	33	1	607	3	Y	3	3	0	5
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	3	9	542	3	Y	21	20	0	6
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	904	3	Y	130	127	0	9
09	0	876	-0-	876	876	23	9	143	9	Y	65	67	0	7
10	0	831	-0-	831	1707	50	1	759	3	Y	33	35	0	5
11	0	695	-0-	695	2402	4	4	72	9	Y	17	18	0	4
						3	4	36	9					
						31	1	643	3	Y				
						2	4	19	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
06	4560 X	3762	-0-	-798	-0-	183	1	3493	3	Y	77	77	0	2
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	1	4	85	9	Y	82	81	0	3
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	195	1	3608	3	Y	83	82	0	4
09	0	3396	-0-	3396	3396	1	4	90	9	Y	57	58	0	3
10	0	3625	-0-	3625	7021	17	4	91	9	Y	52	53	0	2
11	0	3956	-0-	3956	10977	170	1	3151	3	Y	41	41	0	2
						12	4	63	9					
						149	1	3406	3	Y				
						13	4	57	9					
						178	1	3718	3	Y				
						15	4	45	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594														
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	37	36	0	17
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41	9	657	3	Y	33	33	0	17
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	Y	28	28	0	17
09	0	853	-0-	853	853	36	9	31	9	Y	29	29	0	17
10	0	760	-0-	760	1613	42	1	776	3	Y	40	41	0	16
11	0	702	-0-	702	2315	3	4	32	9	Y	39	40	0	15
						30	1	684	3	Y				
						2	4	44	9					
						30	1	627	3	Y				
						2	4	43	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	118 1	2245 3	168 9	Y	153	153	0			18
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	120 1	2245 3	157 9	Y	143	142	0			19
08	2232 N	1354	-0-	-878	-0-	67 1	1190 3	91 9	Y	83	84	0			18
09	0	3571	-0-	3571	3571	170 1	3140 3	12 4	Y	226	222	0			22
10	0	2721	-0-	2721	6292	106 1	2418 3	9 4	Y	171	173	0			20
11	0	2401	-0-	2401	8693	101 1	2108 3	9 4	Y	166	168	0			18
PILONCILLO															
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589															
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	18 1	361 3	8 9	Y	7	7	0			2
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	16 1	324 3	7 9	Y	6	6	0			2
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	23 1	410 3	2 4	Y	8	8	0			2
09	0	498	-0-	498	498	25 1	461 3	2 4	Y	9	9	0			2
10	0	410	-0-	410	908	17 1	367 3	2 4	Y	22	21	0			3
11	0	380	-0-	380	1288	16 1	325 3	2 4	Y	34	34	0			3
PILONCILLO															
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902															
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	134 1	2566 3	1 4	Y	93	94	0			11
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	145 1	2697 3	1 4	Y	98	97	0			12
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	149 1	2615 3	13 4	Y	98	97	0			13
09	0	2301	-0-	2301	2301	113 1	2094 3	7 4	Y	79	80	0			12
10	0	1864	-0-	1864	4165	74 1	1709 3	7 4	Y	67	68	0			11
11	0	1889	-0-	1889	6054	82 1	1722 3	7 4	Y	71	71	0			11
PILONCILLO															
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2460 X	2433	-0-	-27	-0-	115	1	2195	3	Y	111	111	0	23
						1	4	122	9					
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	120	1	2241	3	Y	113	112	0	24
						124	9							
08	2325 N	1999	-0-	-326	-0-	100	1	1789	3	Y	92	92	0	24
						9	4	101	9					
09	0	1913	-0-	1913	1913	92	1	1716	3	Y	90	91	0	23
						6	4	99	9					
10	0	3090	-0-	3090	5003	121	1	2792	3	Y	151	150	0	24
						11	4	166	9					
11	0	2697	-0-	2697	7700	115	1	2419	3	Y	139	140	0	23
						10	4	153	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 10058 - 16585														
06	6683 X	3468	-0-	-3215	-0-	167	1	3209	3	Y	83	82	0	3
						1	4	91	9					
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	169	1	3125	3	Y	89	87	0	5
						1	4	98	9					
08	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	166	1	2947	3	Y	73	73	0	5
						15	4	80	9					
09	0	3233	-0-	3233	3233	162	1	2998	3	Y	55	56	0	4
						12	4	61	9					
10	0	3226	-0-	3226	6459	133	1	3029	3	Y	48	48	0	4
						11	4	53	9					
11	0	3029	-0-	3029	9488	133	1	2831	3	Y	49	50	0	3
						11	4	54	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	87	1	1678	3	Y	90	90	0	8
						1	4	99	9					
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	93	1	1739	3	Y	97	95	0	10
						107	9							
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	91	90	0	11
						8	4	100	9					
09	0	1841	-0-	1841	1841	90	1	1671	3	Y	67	69	0	9
						6	4	74	9					
10	0	1837	-0-	1837	3678	72	1	1647	3	Y	102	102	0	9
						6	4	112	9					
11	0	1706	-0-	1706	5384	73	1	1518	3	Y	99	99	0	9
						6	4	109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110							
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598	
								PERF. 8630 - 12457	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840	
								PERF. 9263 - 14440	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310	
								PERF. 9585 - 13277	
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	6 1	96 3	Y	42
						46 9			44 0
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	41
						45 9			41 0
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	8
						9 9			9 0
09	0	113	-0-	113	113	6 1	101 3	Y	5
						6 9			5 0
10	0	112	-0-	112	225	5 1	101 3	Y	5
						6 9			5 0
11	0	129	-0-	129	354	6 1	122 3	Y	1
						1 9			14 0
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500	
								PERF. 9070 - 13426	
06	3270 X	3254	-0-	-16	-0-	154 1	2942 3	Y	143
						1 4			144 0
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	156 1	2890 3	Y	135
						1 4			134 0
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	163 1	2881 3	Y	139
						14 4			139 0
09	0	2990	-0-	2990	2990	144 1	2692 3	Y	131
						10 4			132 0
10	0	3057	-0-	3057	6047	121 1	2771 3	Y	140
						11 4			140 0
11	0	2751	-0-	2751	8798	117 1	2478 3	Y	132
						11 4			133 0
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266	
								PERF. 9642 - 14527	
06	2070 N	1445	-0-	-625	-0-	68 1	1309 3	Y	61
						1 4			61 0
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	101 1	1873 3	Y	78
						86 9			76 0
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	137 1	2406 3	Y	69
						12 4			69 0
09	0	2489	-0-	2489	2489	124 1	2310 3	Y	42
						9 4			44 0
10	0	1870	-0-	1870	4359	76 1	1731 3	Y	51
						7 4			51 0
11	0	1892	-0-	1892	6251	85 1	1775 3	Y	23
						7 4			24 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5700 X	5671	-0-	-29	-0-	262 1	5023 3	Y		348		349 0		-0-
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	278 1	5155 3	Y		356		354 0		2
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	267 1	4714 3	Y		392		391 0		3
09	0	5306	-0-	5306	5306	249 1	4628 3	Y		372		375 0		-0-
10	0	5434	-0-	5434	10740	208 1	4770 3	Y		397		397 0		-0-
11	0	5081	-0-	5081	15821	216 1	4538 3	Y		279		279 0		-0-
						20 4	307 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1	925 3	Y		7		7 0		3
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52 1	951 3	Y		7		6 0		4
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	54 1	942 3	Y		5		5 0		4
09	0	962	-0-	962	962	47 1	897 3	Y		14		13 0		5
10	0	953	-0-	953	1915	40 1	908 3	Y		1		6 0		-0-
11	0	811	-0-	811	2726	36 1	770 3	Y		2		2 0		-0-
						3 4	2 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
06	3150 X	2793	-0-	-357	-0-	132 1	2548 3	Y		102		102 0		3
07	2821 X	1188	-0-	-1633	-0-	58 1	1083 3	Y		43		44 0		2
08	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	128 1	2245 3	Y		87		86 0		3
09	0	3049	-0-	3049	3049	150 1	2788 3	Y		92		91 0		4
10	0	3027	-0-	3027	6076	123 1	2821 3	Y		65		66 0		3
11	0	2407	-0-	2407	8483	106 1	2205 3	Y		79		79 0		3
						9 4	87 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
06	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	68 1	1310 3	Y		14		14 0		5
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78 1	1440 3	Y		17		16 0		6
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	75 1	1333 3	Y		16		15 0		7
09	0	1515	-0-	1515	1515	77 1	1413 3	Y		17		17 0		7
10	0	1474	-0-	1474	2989	59 1	1374 3	Y		33		33 0		7
11	0	1308	-0-	1308	4297	58 1	1209 3	Y		33		34 0		6
						5 4	36 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																			
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 12HA															RRCID -> 268407															COMPL. DATE 09/04/2015															TOTAL DEPTH 8832															PERF. 9594 - 13916																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
06	8820	X	7689	-0-	-1131	-0-			370	1	7061	3	Y	231	231	0					4																																																																											
									4	4	254	9																																																																																				
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-			459	1	8540	3	Y	303	300	0					7																																																																											
									4	4	333	9																																																																																				
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-			434	1	7674	3	Y	320	319	0					8																																																																											
									40	4	352	9																																																																																				
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-			364	1	6759	3	Y	247	251	0					4																																																																											
									28	4	272	9																																																																																				
*10	7533	X	7501	-0-	-32	-0-			299	1	6887	3	Y	261	261	0					4																																																																											
									28	4	287	9																																																																																				
11	7290	X	7079	-0-	-211	-0-			307	1	6458	3	Y	259	260	0					3																																																																											
									29	4	285	9																																																																																				
PILONCILLO																						WELL #: E 3HB															RRCID -> 268408															COMPL. DATE 03/04/2015															TOTAL DEPTH 9606															PERF.10375 - 15295														
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-			86	1	1633	3	Y	12	12	0					2																																																																											
									1	4	13	9																																																																																				
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-			92	1	1708	3	Y	14	13	0					3																																																																											
									15	9																																																																																						
08	1674	N	1280	-0-	-394	-0-			67	1	1204	3	Y	3	4	0					2																																																																											
									6	4	3	9																																																																																				
09	0		1651	-0-	1651	1651			83	1	1555	3	Y	6	6	0					2																																																																											
									6	4	7	9																																																																																				
10	0		1702	-0-	1702	3353			71	1	1617	3	Y	7	7	0					2																																																																											
									6	4	8	9																																																																																				
11	0		1502	-0-	1502	4855			67	1	1419	3	Y	9	9	0					2																																																																											
									6	4	10	9																																																																																				
PILONCILLO																						WELL #: E 5HL															RRCID -> 268412															COMPL. DATE 09/07/2012															TOTAL DEPTH 9676															PERF.10090 - 15011														
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-			100	1	1913	3	Y	29	30	0					12																																																																											
									1	4	32	9																																																																																				
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-			105	1	1959	3	Y	32	31	0					13																																																																											
									35	9																																																																																						
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-			107	1	1913	3	Y	52	52	0					13																																																																											
									9	4	57	9																																																																																				
09	0		1947	-0-	1947	1947			97	1	1774	3	Y	63	63	0					13																																																																											
									7	4	69	9																																																																																				
10	0		2055	-0-	2055	4002			82	1	1894	3	Y	65	64	0					14																																																																											
									7	4	72	9																																																																																				
11	0		1436	-0-	1436	5438			63	1	1317	3	Y	46	46	0					14																																																																											
									5	4	51	9																																																																																				
PILONCILLO																						WELL #: E 5HE															RRCID -> 268413															COMPL. DATE 09/10/2012															TOTAL DEPTH 9599															PERF.10029 - 14880														
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-			57	1	1086	3	Y	65	66	0					3																																																																											
									72	9																																																																																						
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-			63	1	1187	3	Y	66	66	0					3																																																																											
									73	9																																																																																						
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-			62	1	1102	3	Y	41	42	0					2																																																																											
									6	4	45	9																																																																																				
09	0		1165	-0-	1165	1165			57	1	1065	3	Y	35	35	0					2																																																																											
									4	4	39	9																																																																																				
10	0		1170	-0-	1170	2335			48	1	1077	3	Y	37	37	0					2																																																																											
									4	4	41	9																																																																																				
11	0		1128	-0-	1128	3463			49	1	1033	3	Y	38	38	0					2																																																																											
									4	4	42	9																																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43 1	827 3	Y	69	69 0			13	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	76 9	816 3	Y	67	67 0			13	
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	43 1	822 3	Y	69	69 0			13	
09	0	934	-0-	934	934	74 9	813 3	Y	67	68 0			12	
10	0	959	-0-	959	1893	4 4	836 3	Y	76	75 0			13	
11	0	943	-0-	943	2836	44 1	797 3	Y	95	95 0			13	
						3 4	105 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089														
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48 1	929 3	Y	29	29 0			9	
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	32 9	1027 3	Y	36	37 0			8	
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	55 1	871 3	Y	42	43 0			7	
09	0	1071	-0-	1071	1071	40 9	963 3	Y	47	47 0			7	
10	0	2386	-0-	2386	3457	50 1	2204 3	Y	69	69 0			7	
11	0	2385	-0-	2385	5842	4 4	2181 3	Y	83	84 0			6	
						9 4	91 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949														
06	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	97 1	1868 3	Y	74	75 0			3	
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1 4	1982 3	Y	74	73 0			4	
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	107 1	2088 3	Y	76	75 0			5	
09	0	1601	-0-	1601	1601	81 9	1459 3	Y	53	54 0			4	
10	0	-0-	-0-	-0-	1601	117 1	58 9	Y	-0-	4 0			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	1601	10 4		Y	-0-				-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500														
06	930 N	715	-0-	-215	-0-	33 1	636 3	Y	42	44 0			4	
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46 9	576 3	Y	42	43 0			3	
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	31 1	339 3	Y	23	23 0			3	
09	0	380	-0-	380	380	46 9	25 9	Y	23	23 0			3	
10	0	395	-0-	395	775	20 1	351 3	Y	24	23 0			4	
11	0	397	-0-	397	1172	2 4	353 3	Y	23	24 0			3	
						1 4	25 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45 1	848 3	Y	11	11	0			8
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	12 9	843 3	Y	12	11	0			9
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45 1	877 3	Y	1	10	0			-0-
09	0	907	-0-	907	907	13 9	856 3	Y	2	2	0			-0-
10	0	911	-0-	911	1818	4 4	851 3	Y	18	17	0			1
11	0	863	-0-	863	2681	50 1	800 3	Y	18	17	0			2
						4 4	20 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893														
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	931 3	Y	59	59	0			9
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65 9	945 3	Y	61	61	0			9
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50 1	873 3	Y	47	47	0			9
09	0	961	-0-	961	961	67 9	862 3	Y	45	46	0			8
10	0	1027	-0-	1027	1988	4 4	50 9	Y	57	57	0			8
11	0	948	-0-	948	2936	46 1	919 3	Y	41	41	0			8
						3 4	63 9							
						41 1	858 3	Y	41	41	0			8
						4 4	45 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596														
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	84 1	1584 3	Y	78	78	0			7
07	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1 4	86 9	Y	72	71	0			8
08	1860 N	1087	-0-	-773	-0-	71 1	1323 3	Y	51	52	0			7
09	0	1136	-0-	1136	1136	79 9	971 3	Y	53	53	0			7
10	0	942	-0-	942	2078	56 1	56 9	Y	20	20	0			7
11	0	836	-0-	836	2914	55 1	1019 3	Y	42	42	0			7
						4 4	58 9							
						39 1	877 3	Y						
						4 4	22 9							
						35 1	752 3	Y						
						3 4	46 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC																		
PILONCILLO																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	227	1	4348	3	Y		148	149	0			3	
						2	4	163	9									
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4443	3	Y		154	151	0			6	
						1	4	169	9									
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	258	1	4535	3	Y		225	222	0			9	
						25	4	248	9									
09	0	5135	-0-	5135	5135	249	1	4600	3	Y		243	244	0			8	
						19	4	267	9									
10	0	5060	-0-	5060	10195	197	1	4545	3	Y		273	271	0			10	
						18	4	300	9									
11	0	4123	-0-	4123	14318	172	1	3594	3	Y		311	313	0			8	
						15	4	342	9									

PILONCILLO													WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

PILONCILLO													WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086					
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	122	1	2330	3	Y		51	51	0			27	
						1	4	56	9									
07	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	111	1	2064	3	Y		68	67	0			28	
						75	9											
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	3	Y		77	77	0			28	
						10	4	85	9									
09	0	2690	-0-	2690	2690	132	1	2441	3	Y		98	97	0			29	
						9	4	108	9									
10	0	2152	-0-	2152	4842	85	1	1965	3	Y		86	86	0			29	
						7	4	95	9									
11	0	2208	-0-	2208	7050	97	1	2025	3	Y		70	71	0			28	
						9	4	77	9									

PILONCILLO													WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053					
06	4560 X	2820	-0-	-1740	-0-	135	1	2577	3	Y		97	97	0			16	
						1	4	107	9									
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2569	3	Y		96	95	0			17	
						1	4	106	9									
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	148	1	2607	3	Y		170	167	0			20	
						13	4	187	9									
09	0	3182	-0-	3182	3182	152	1	2819	3	Y		183	183	0			20	
						10	4	201	9									
10	0	3137	-0-	3137	6319	121	1	2803	3	Y		184	183	0			21	
						11	4	202	9									
11	0	2806	-0-	2806	9125	117	1	2468	3	Y		191	192	0			20	
						11	4	210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-			
07	T. A.	55	-0-	55	55	2 1		35 3	Y	16	15	0	1			
08	T. A.	1105	-0-	1105	1160	18 9										
09	T. A.	518	-0-	518	1678	56 1		971 3	Y	67	66	0	2			
10	T. A.	524	-0-	524	2202	4 4		74 9					1			
11	0	571	-0-	571	2773	24 1		440 3	Y	47	48	0				
						2 4		52 9								
						19 1		463 3	Y	36	37	0	-0-			
						2 4		40 9								
						23 1		499 3	Y	43	43	0	-0-			
						2 4		47 9								
PILONCILLO													WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969			
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1		534 3	Y	25	25	0	5			
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28 9										
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30 1		550 3	Y	30	28	0	7			
09	0	590	-0-	590	590	33 9										
10	0	621	-0-	621	1211	32 1		559 3	Y	31	30	0	8			
11	0	567	-0-	567	1778	2 4		34 9								
						28 1		536 3	Y	22	22	0	8			
						2 4		24 9								
						24 1		551 3	Y	40	41	0	7			
						2 4		44 9								
						23 1		496 3	Y	42	43	0	6			
						2 4		46 9								
PILONCILLO													WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
06	2280 X	1184	-0-	-1096	-0-	55 1		1044 3	Y	77	79	0	18			
07	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	85 9										
08	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	86 1		1610 3	Y	117	115	0	20			
09	0	1951	-0-	1951	1951	129 9										
10	0	2006	-0-	2006	3957	77 1		1350 3	Y	103	102	0	21			
11	0	1788	-0-	1788	5745	6 4		113 9								
						91 1		1703 3	Y	137	136	0	22			
						6 4		151 9								
						76 1		1773 3	Y	136	136	0	22			
						7 4		150 9								
						76 1		1582 3	Y	112	115	0	19			
						7 4		123 9								
PILONCILLO													WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	59 1		1128 3	Y	38	38	0	3			
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	42 9										
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	63 1		1178 3	Y	40	41	0	2			
09	0	998	-0-	998	998	44 9										
10	0	966	-0-	966	1964	43 1		763 3	Y	20	20	0	2			
11	0	1054	-0-	1054	3018	4 4		22 9								
						50 1		922 3	Y	21	21	0	2			
						3 4		23 9								
						40 1		898 3	Y	22	21	0	3			
						4 4		24 9								
						47 1		974 3	Y	26	27	0	2			
						4 4		29 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	439 3	Y			44	45 0		2
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48 9	469 3	Y			47	47 0		2
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	432 3	Y			30	30 0		2
09	0	447	-0-	447	447	52 9	33 9				22	22 0		2
10	0	457	-0-	457	904	24 1	401 3	Y			23	23 0		2
11	0	480	-0-	480	1384	2 4	24 9				48	48 0		2
						18 1	412 3	Y						
						2 4	25 9							
						18 1	407 3	Y						
						2 4	53 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
06	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	54 1	1042 3	Y			23	22 0		2
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1 4	25 9				34	34 0		2
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	55 1	1017 3	Y			36	34 0		4
09	0	1073	-0-	1073	1073	37 9	40 9				33	33 0		4
10	0	1480	-0-	1480	2553	59 1	982 3	Y			48	48 0		4
11	0	507	-0-	507	3060	3 4	36 9				30	31 0		3
						5 4	53 9	Y						
						23 1	449 3	Y						
						2 4	33 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	35 1	657 3	Y			82	82 0		12
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	90 9	707 3	Y			84	84 0		12
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38 1	691 3	Y			67	67 0		12
09	0	789	-0-	789	789	92 9	74 9				68	69 0		11
10	0	830	-0-	830	1619	38 1	675 3	Y			69	69 0		11
11	0	717	-0-	717	2336	4 4	75 9				56	56 0		11
						36 1	720 3	Y						
						3 4	76 9							
						32 1	624 3	Y						
						2 4	62 9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42 1	822 3	Y			79	78 0		7
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	87 9	832 3	Y			83	82 0		8
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44 1	818 3	Y			84	84 0		8
09	0	905	-0-	905	905	91 9	92 9				80	80 0		8
10	0	943	-0-	943	1848	46 1	772 3	Y			67	67 0		8
11	0	963	-0-	963	2811	4 4	88 9				49	50 0		7
						3 4	831 3	Y						
						35 1	74 9							
						41 1	864 3	Y						
						4 4	54 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815													COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	90	1	1730	3	Y	108	107	0	17
						1	4	119	9					
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	3	Y	126	125	0	18
						139	9							
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	100	1	1779	3	Y	117	116	0	19
						9	4	129	9					
09	0	1924	-0-	1924	1924	91	1	1699	3	Y	116	117	0	18
						6	4	128	9					
10	0	1920	-0-	1920	3844	74	1	1706	3	Y	121	121	0	18
						7	4	133	9					
11	0	1821	-0-	1821	5665	76	1	1583	3	Y	141	142	0	17
						7	4	155	9					
PILONCILLO													WELL #: D 13HA RRCID -> 268864	
													COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	T. A.	59	-0-	59	59	2	1	56	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	T. A.	47	-0-	47	106	3	1	42	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	T. A.	68	-0-	68	174	3	1	62	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	T. A.	37	-0-	37	211	1	1	34	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 14HA RRCID -> 268877	
													COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387	
06	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	67	1	1259	3	Y	49	49	0	7
						1	4	54	9					
07	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	71	1	1331	3	Y	49	49	0	7
						54	9							
08	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	75	1	1330	3	Y	17	17	0	7
						6	4	19	9					
09	0	1323	-0-	1323	1323	67	1	1237	3	Y	14	14	0	7
						4	4	15	9					
10	0	1406	-0-	1406	2729	58	1	1319	3	Y	22	21	0	8
						5	4	24	9					
11	0	1296	-0-	1296	4025	58	1	1194	3	Y	35	36	0	7
						5	4	39	9					
PILONCILLO													WELL #: F 2HB RRCID -> 268880	
													COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868	
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	780	3	Y	67	68	0	8
						74	9							
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	67	67	0	8
						74	9							
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	57	58	0	7
						4	4	63	9					
09	0	811	-0-	811	811	39	1	713	3	Y	51	52	0	6
						3	4	56	9					
10	0	837	-0-	837	1648	32	1	741	3	Y	55	55	0	6
						3	4	61	9					
11	0	774	-0-	774	2422	32	1	681	3	Y	53	54	0	5
						3	4	58	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	96	1	1830	3	Y	140	139	0	15	
						1	4	154	9						
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	3	Y	155	153	0	17	
						171	9								
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	3	Y	131	132	0	16	
						9	4	144	9						
09	0	2067	-0-	2067	2067	97	1	1812	3	Y	137	137	0	16	
						7	4	151	9						
10	0	2091	-0-	2091	4158	80	1	1837	3	Y	152	152	0	16	
						7	4	167	9						
11	0	1932	-0-	1932	6090	80	1	1692	3	Y	139	141	0	14	
						7	4	153	9						

PILONCILLO														WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872	
06	990 N	750	-0-	-240	-0-	35	1	652	3	Y	57	57	0	53	
						63	9								
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	48	49	0	52	
						53	9								
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	58	58	0	52	
						4	4	64	9						
09	0	1011	-0-	1011	1011	49	1	892	3	Y	61	62	0	51	
						3	4	67	9						
10	0	1084	-0-	1084	2095	43	1	991	3	Y	42	43	0	50	
						4	4	46	9						
11	0	1032	-0-	1032	3127	44	1	948	3	Y	33	34	0	49	
						4	4	36	9						

PILONCILLO														WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734	
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	3	Y	125	125	0	19	
						1	4	138	9						
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	103	103	0	19	
						113	9								
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1466	3	Y	122	120	0	21	
						7	4	134	9						
09	0	1659	-0-	1659	1659	77	1	1432	3	Y	131	131	0	21	
						6	4	144	9						
10	0	1602	-0-	1602	3261	60	1	1384	3	Y	139	140	0	20	
						5	4	153	9						
11	0	1466	-0-	1466	4727	59	1	1250	3	Y	138	140	0	18	
						5	4	152	9						

PILONCILLO														WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930	
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	3	Y	86	86	0	5	
						95	9								
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	3	Y	77	76	0	6	
						85	9								
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	63	63	0	6	
						6	4	69	9						
09	0	1233	-0-	1233	1233	58	1	1065	3	Y	96	95	0	7	
						4	4	106	9						
10	0	1196	-0-	1196	2429	47	1	1064	3	Y	74	74	0	7	
						4	4	81	9						
11	0	1063	-0-	1063	3492	43	1	911	3	Y	95	94	0	8	
						4	4	105	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SN OPERATING, LLC												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
PILONCILLO												//CONT.// 797110															
WELL #: D 13HB												RRCID -> 269012				COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
PILONCILLO												WELL #: A 10HB				RRCID -> 269013				COMPL. DATE 10/26/2012				TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677			
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2365	3	Y	147	147	0		4											
							1	4	162	9																	
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2462	3	Y	165	162	0		7											
							182	9																			
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2550	3	Y	208	207	0		8											
							12	4	229	9																	
09	0	2732	-0-	2732	2732	2732	129	1	2381	3	Y	194	195	0		7											
							9	4	213	9																	
10	0	2869	-0-	2869	5601	5601	108	1	2499	3	Y	230	229	0		8											
							9	4	253	9																	
11	0	2524	-0-	2524	8125	8125	106	1	2220	3	Y	172	174	0		6											
							9	4	189	9																	
PILONCILLO												WELL #: F 2HC				RRCID -> 269140				COMPL. DATE 08/16/2014				TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870			
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	Y	37	37	0		7											
							41	9																			
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	Y	55	54	0		8											
							61	9																			
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	92	91	0		9											
							4	4	101	9																	
09	0	1053	-0-	1053	1053	1053	50	1	901	3	Y	90	89	0		10											
							3	4	99	9																	
10	0	1083	-0-	1083	2136	2136	41	1	931	3	Y	97	97	0		10											
							4	4	107	9																	
11	0	926	-0-	926	3062	3062	38	1	790	3	Y	86	87	0		9											
							3	4	95	9																	
PILONCILLO												WELL #: A 9HZ				RRCID -> 269171				COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234			
06	2940 X	1596	-0-	-1344	-0-	-0-	71	1	1378	3	Y	133	134	0		7											
							1	4	146	9																	
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1498	3	Y	149	147	0		9											
							164	9																			
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	3	Y	182	180	0		11											
							6	4	200	9																	
09	0	1029	-0-	1029	1029	1029	46	1	833	3	Y	134	136	0		9											
							3	4	147	9																	
10	0	1701	-0-	1701	2730	2730	63	1	1432	3	Y	183	181	0		11											
							5	4	201	9																	
11	0	1528	-0-	1528	4258	4258	61	1	1288	3	Y	158	161	0		8											
							5	4	174	9																	
PILONCILLO												WELL #: D 13HC				RRCID -> 269175				COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC												//CONT.// 797110																			
PILONCILLO												WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	810 N	681	-0-	-0-	-129	-0-		31 1	597 3	Y		48	49 0					11													
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		53 9	650 3	Y		53	52 0					12													
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	693 3	Y		53	54 0					11													
09	0	796	-0-	-0-	796	796		58 9	728 3	Y		24	24 0					11													
10	0	794	-0-	-0-	794	1590		4 4	731 3	Y		25	25 0					11													
11	0	677	-0-	-0-	677	2267		39 1	625 3	Y		18	19 0					10													
								3 4	20 9																						
PILONCILLO												WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526																			
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	663 3	Y		64	64 0					7													
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		70 9	669 3	Y		76	75 0					8													
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	670 3	Y		67	67 0					8													
09	0	848	-0-	-0-	848	848		84 9	74 9	Y		54	55 0					7													
10	0	792	-0-	-0-	792	1640		38 1	745 3	Y		60	60 0					7													
11	0	652	-0-	-0-	652	2292		4 4	59 9	Y		63	62 0					8													
								41 1	66 9																						
								3 4	55 3																						
								2 4	69 9																						
PILONCILLO												WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970																			
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	996 3	Y		34	34 0					20													
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		37 9	1038 3	Y		35	36 0					19													
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	1041 3	Y		36	35 0					20													
09	0	1066	-0-	-0-	1066	1066		39 9	40 9	Y		34	35 0					19													
10	0	1095	-0-	-0-	1095	2161		53 1	972 3	Y		37	38 0					18													
11	0	1025	-0-	-0-	1025	3186		4 4	1006 3	Y		36	36 0					18													
								44 1	41 9																						
								4 4	937 3																						
								4 4	40 9																						
PILONCILLO												WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 10HD															RRCID -> 269201															COMPL. DATE 02/21/2013															TOTAL DEPTH 8144															PERF. 9415 - 13407														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-				154	1	2948	3	Y	197	196	0						6																																																																		
										1	4	217	9																																																																												
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-				164	1	3035	3	Y	223	222	0						7																																																																		
										1	4	245	9																																																																												
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-				169	1	2986	3	Y	231	230	0						8																																																																		
										15	4	254	9																																																																												
09	0		3122	-0-	3122	3122				148	1	2749	3	Y	195	197	0						6																																																																		
										10	4	215	9																																																																												
10	0		3368	-0-	3368	6490				131	1	3003	3	Y	203	204	0						5																																																																		
										11	4	223	9																																																																												
11	0		2989	-0-	2989	9479				126	1	2641	3	Y	192	194	0						3																																																																		
										11	4	211	9																																																																												
PILONCILLO															WELL #: D 24HA															RRCID -> 269215															COMPL. DATE 02/19/2013															TOTAL DEPTH 8685															PERF. 9586 - 14300														
06	720	N	604	-0-	-116	-0-				29	1	551	3	Y	22	22	0						2																																																																		
										24	9																																																																														
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-				31	1	584	3	Y	21	20	0						3																																																																		
										23	9																																																																														
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-				37	1	654	3	Y	17	17	0						3																																																																		
										4	4	19	9																																																																												
09	0		692	-0-	692	692				35	1	635	3	Y	17	17	0						3																																																																		
										3	4	19	9																																																																												
10	0		698	-0-	698	1390				28	1	648	3	Y	18	18	0						3																																																																		
										2	4	20	9																																																																												
11	0		665	-0-	665	2055				30	1	607	3	Y	24	25	0						2																																																																		
										2	4	26	9																																																																												
PILONCILLO															WELL #: D 21HA															RRCID -> 269219															COMPL. DATE 09/19/2014															TOTAL DEPTH 8448															PERF. 9026 - 14978														
06	3300	X	3073	-0-	-227	-0-				138	1	2653	3	Y	255	255	0						-0-																																																																		
										1	4	281	9																																																																												
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-				160	1	2979	3	Y	294	293	0						1																																																																		
										1	4	323	9																																																																												
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-				174	1	3090	3	Y	353	351	0						3																																																																		
										15	4	388	9																																																																												
09	0		3430	-0-	3430	3430				155	1	2879	3	Y	350	352	0						1																																																																		
										11	4	385	9																																																																												
10	0		3444	-0-	3444	6874				126	1	2914	3	Y	357	358	0						-0-																																																																		
										11	4	393	9																																																																												
11	0		3108	-0-	3108	9982				126	1	2634	3	Y	306	306	0						-0-																																																																		
										11	4	337	9																																																																												
PILONCILLO															WELL #: E 6HA															RRCID -> 269220															COMPL. DATE 10/01/2012															TOTAL DEPTH 9605															PERF. 9684 - 15425														
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-				4	1	77	3	Y	5	5	0						2																																																																		
										6	9																																																																														
07	T. A.		11	-0-	11	11				10	3	1	9	Y	1	3	0						-0-																																																																		
08	T. A.		276	-0-	276	287				13	1	243	3	Y	16	15	0						1																																																																		
										2	4	18	9																																																																												
09	T. A.		5664	-0-	5664	5951				273	1	5052	3	Y	289	284	0						6																																																																		
										21	4	318	9																																																																												
10	T. A.		4797	-0-	4797	10748				188	1	4325	3	Y	244	245	0						5																																																																		
										16	4	268	9																																																																												
11	0		4065	-0-	4065	14813				174	1	3643	3	Y	212	215	0						2																																																																		
										15	4	233	9																																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	56 1	1078 3	Y	74	75	0		5	
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	81 9	1157 3	Y	76	75	0		6	
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	63 1	1128 3	Y	71	71	0		6	
09	0	1201	-0-	1201	1201	84 9	78 9		76	76	0		6	
10	0	1233	-0-	1233	2434	65 1	1057 3	Y	104	103	0		7	
11	0	1166	-0-	1166	3600	4 4	84 9		110	111	0		6	
						47 1	1068 3	Y						
						4 4	114 9							
						48 1	993 3	Y						
						4 4	121 9							
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52 1	1009 3	Y	89	90	0		18	
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	98 9	1102 3	Y	121	120	0		19	
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	60 1	763 3	Y	82	82	0		19	
09	0	890	-0-	890	890	133 9	90 9		80	80	0		19	
10	0	905	-0-	905	1795	43 1	757 3	Y	98	97	0		20	
11	0	1168	-0-	1168	2963	4 4	88 9		89	90	0		19	
						42 1	761 3	Y						
						3 4	108 9							
						33 1	1018 3	Y						
						3 4	98 9							
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149 1	2866 3	Y	114	114	0		7	
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	1 4	125 9		120	119	0		8	
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	160 1	2978 3	Y	222	219	0		11	
09	0	3066	-0-	3066	3066	1 4	132 9		202	203	0		10	
10	0	3133	-0-	3133	6199	169 1	244 9	Y	187	187	0		10	
11	0	2899	-0-	2899	9098	15 4	2690 3	Y	182	184	0		8	
						144 1	222 9							
						10 4	2795 3	Y						
						121 1	206 9							
						11 4	2567 3	Y						
						121 1	200 9							
PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
06	3120 X	3006	-0-	-114	-0-	140 1	2678 3	Y	170	171	0		7	
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	1 4	187 9		165	163	0		9	
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	149 1	2766 3	Y	149	149	0		9	
09	0	2741	-0-	2741	2741	1 4	182 9		173	173	0		9	
10	0	2793	-0-	2793	5534	149 1	164 9	Y	181	181	0		9	
11	0	2101	-0-	2101	7635	13 4	2412 3	Y	143	146	0		6	
						9 4	190 9							
						108 1	2477 3	Y						
						9 4	199 9							
						89 1	1848 3	Y						
						7 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: E 6HL	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	Y	59	59	0			10
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	65	9	738	3	Y	61	60	0			11
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	67	9	741	3	Y	63	63	0			11
09	0	814	-0-	814	814	42	1	706	3	Y	60	60	0			11
10	0	825	-0-	825	1639	4	4	66	9							
11	0	777	-0-	777	2416	39	1	715	3	Y	70	69	0			12
						3	4	77	9							
						31	1	663	3	Y	73	74	0			11
						3	4	80	9							
PILONCILLO				WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711	COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH		8262	PERF. 8398	- 13775			
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	49	1	953	3	Y	64	64	0			9
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	70	9	948	3	Y	74	73	0			10
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	881	3	Y	69	69	0			10
09	0	1015	-0-	1015	1015	81	9	76	9							
10	0	1088	-0-	1088	2103	50	1	897	3	Y	62	62	0			10
11	0	1032	-0-	1032	3135	4	4	68	9							
						47	1	89	3	Y	81	81	0			10
						41	1	954	3	Y	81	81	0			10
						4	4	89	9							
						41	1	874	3	Y	103	103	0			10
						4	4	113	9							
PILONCILLO				WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767	COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH		7840	PERF. 8036	- 13657			
06	1230 X	1106	-0-	-124	-0-	47	1	903	3	Y	142	142	0			11
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	156	9	937	3	Y	140	138	0			13
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	829	3	Y	120	118	0			15
09	0	1124	-0-	1124	1124	154	9	132	9							
10	0	1235	-0-	1235	2359	47	1	931	3	Y	127	127	0			15
11	0	1198	-0-	1198	3557	4	4	140	9							
						50	1	1029	3	Y	144	144	0			15
						44	1	158	9							
						4	4	158	9							
						48	1	985	3	Y	146	148	0			13
						4	4	161	9							
PILONCILLO				WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771	COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH		7935	PERF. 8057	- 13357			
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	Y	145	145	0			15
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	160	9	994	3	Y	152	149	0			18
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	988	3	Y	142	142	0			18
09	0	1203	-0-	1203	1203	167	9	156	9							
10	0	1274	-0-	1274	2477	57	1	990	3	Y	142	142	0			18
11	0	1106	-0-	1106	3583	5	4	156	9							
						53	1	1087	3	Y	123	123	0			18
						4	4	135	9							
						48	1	954	3	Y	93	94	0			18
						46	1	102	9							
						4	4	102	9							17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	174 1	3331 3	Y	121	121	0			11
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	171 1	3176 3	Y	160	157	0			14
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	167 1	2969 3	Y	154	153	0			15
09	0	3365	-0-	3365	3365	163 1	3016 3	Y	158	158	0			15
10	0	3307	-0-	3307	6672	131 1	2987 3	Y	162	162	0			15
11	0	2831	-0-	2831	9503	121 1	2539 3	Y	145	147	0			13
						11 4	160 9							
PILONCILLO														
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
06	12720 X	12510	-0-	-210	-0-	875 1	11521 3	Y	97	98	0			6
07	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	946 1	11347 3	Y	83	82	0			7
08	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	997 1	11373 3	Y	121	118	0			10
09	0	12036	-0-	12036	12036	943 1	10884 3	Y	150	149	0			11
10	0	12084	-0-	12084	24120	867 1	11016 3	Y	144	145	0			10
11	0	11071	-0-	11071	35191	797 1	10088 3	Y	129	131	0			8
						44 4	142 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
06	1590 N	1055	-0-	-535	-0-	48 1	919 3	Y	80	80	0			9
07	1333 N	952	-0-	-381	-0-	44 1	809 3	Y	90	88	0			11
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	59 1	1051 3	Y	97	96	0			12
09	0	1039	-0-	1039	1039	46 1	871 3	Y	108	108	0			12
10	0	1464	-0-	1464	2503	55 1	1272 3	Y	120	119	0			13
11	0	1134	-0-	1134	3637	46 1	963 3	Y	110	112	0			11
						4 4	121 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
06	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	109 1	2086 3	Y	168	169	0			18
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	133 1	2470 3	Y	177	177	0			18
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	125 1	2210 3	Y	213	211	0			20
09	0	2505	-0-	2505	2505	115 1	2122 3	Y	235	235	0			20
10	0	2440	-0-	2440	4945	92 1	2117 3	Y	203	204	0			19
11	0	2305	-0-	2305	7250	94 1	1974 3	Y	208	211	0			16
						8 4	229 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3330 X	3240	-0-	-90	-0-	148	1 1	2820	3 9	Y	246	246	0			4	
						1	4	271	9								
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	159	1 1	2936	3 9	Y	241	241	0			4	
						1	4	265	9								
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	173	1 1	3054	3 9	Y	255	253	0			6	
						15	4	281	9								
09	0	3307	-0-	3307	3307	152	1 1	2834	3 9	Y	283	284	0			5	
						10	4	311	9								
10	0	3473	-0-	3473	6780	133	1 1	3044	3 9	Y	259	260	0			4	
						11	4	285	9								
11	0	3327	-0-	3327	10107	139	1 1	2901	3 9	Y	250	252	0			2	
						12	4	275	9								
PILONCILLO														WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	31	1 1	585	3 9	Y	124	125	0			17	
						136	9										
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	42	1 1	787	3 9	Y	159	156	0			20	
						175	9										
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	42	1 1	745	3 9	Y	131	131	0			20	
						4	4	144	9								
09	0	878	-0-	878	878	37	1 1	686	3 9	Y	138	138	0			20	
						3	4	152	9								
10	0	1043	-0-	1043	1921	39	1 1	875	3 9	Y	114	115	0			19	
						4	4	125	9								
11	0	1066	-0-	1066	2987	44	1 1	919	3 9	Y	90	92	0			17	
						4	4	99	9								
PILONCILLO														WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
06	1830 N	1792	-0-	-38	-0-	81	1 1	1566	3 9	Y	131	131	0			16	
						1	4	144	9								
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	86	1 1	1591	3 9	Y	134	133	0			17	
						147	9										
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	99	1 1	1748	3 9	Y	135	135	0			17	
						8	4	149	9								
09	0	1631	-0-	1631	1631	77	1 1	1402	3 9	Y	133	134	0			16	
						6	4	146	9								
10	0	1664	-0-	1664	3295	63	1 1	1443	3 9	Y	139	139	0			16	
						5	4	153	9								
11	0	1570	-0-	1570	4865	64	1 1	1344	3 9	Y	142	143	0			15	
						6	4	156	9								
PILONCILLO														WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	41	1 1	772	3 9	Y	100	100	0			14	
						110	9										
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1 1	810	3 9	Y	90	88	0			16	
						99	9										
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	44	1 1	767	3 9	Y	84	84	0			16	
						4	4	92	9								
09	0	944	-0-	944	944	42	1 1	800	3 9	Y	90	89	0			17	
						3	4	99	9								
10	0	918	-0-	918	1862	35	1 1	774	3 9	Y	96	95	0			18	
						3	4	106	9								
11	0	801	-0-	801	2663	31	1 1	662	3 9	Y	96	97	0			17	
						2	4	106	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	29 1	541 3	Y		82	82 0			17
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	90 9	487 3	Y		83	82 0			18
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	467 3	Y		89	88 0			19
09	0	551	-0-	551	551	91 9	98 9			84	84 0			19
10	0	563	-0-	563	1114	27 1	434 3	Y		77	76 0			20
11	0	502	-0-	502	1616	2 4	458 3	Y		61	61 0			20
						18 1	415 3	Y						
						2 4	67 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	61 1	1175 3	Y		108	108 0			17
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	119 9	1200 3	Y		93	91 0			19
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	65 1	1210 3	Y		79	79 0			19
09	0	1294	-0-	1294	1294	102 9	87 9			67	69 0			17
10	0	1321	-0-	1321	2615	67 1	1154 3	Y		72	71 0			18
11	0	1211	-0-	1211	3826	6 4	74 9			69	70 0			17
						62 1	1186 3	Y						
						4 4	79 9							
						52 1	1079 3	Y						
						4 4	76 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	71 1	1380 3	Y		68	68 0			16
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1 4	75 9			44	45 0			15
08	1457 N	490	-0-	-967	-0-	75 1	1393 3	Y		1	15 0			1
09	0	1485	-0-	1485	1485	48 9	460 3	Y		2	3 0			-0-
10	0	1677	-0-	1677	3162	27 1	1401 3	Y		15	14 0			1
11	0	1396	-0-	1396	4558	2 4	1 9			24	25 0			-0-
						76 1	1585 3	Y						
						6 4	17 9							
						69 1	1302 3	Y						
						6 4	26 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
06	2610 N	2473	-0-	-137	-0-	115 1	2196 3	Y		146	146 0			5
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	1 4	161 9			177	176 0			6
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	124 1	2283 3	Y		274	271 0			9
09	0	3329	-0-	3329	3329	195 9	2429 3	Y		308	310 0			7
10	0	2469	-0-	2469	5798	137 1	301 9			184	186 0			5
11	0	2551	-0-	2551	8349	12 4	2828 3	Y		224	225 0			4
						10 4	339 9							
						94 1	2165 3	Y						
						8 4	202 9							
						104 1	2192 3	Y						
						9 4	246 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4020 X	3254	-0-	-766	-0-	155	1	2963	3	Y	123	124	0	30
						1	4	135	9					
07	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	159	1	2969	3	Y	106	106	0	30
						1	4	117	9					
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	202	1	3575	3	Y	134	133	0	31
						17	4	147	9					
09	0	3186	-0-	3186	3186	155	1	2872	3	Y	135	136	0	30
						10	4	149	9					
10	0	2906	-0-	2906	6092	114	1	2607	3	Y	160	159	0	31
						9	4	176	9					
11	0	633	-0-	633	6725	26	1	558	3	Y	43	46	0	28
						2	4	47	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403														
06	3330 X	2888	-0-	-442	-0-	138	1	2647	3	Y	93	94	0	15
						1	4	102	9					
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	149	1	2746	3	Y	97	95	0	17
						1	4	107	9					
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	154	1	2739	3	Y	99	98	0	18
						13	4	109	9					
09	0	2895	-0-	2895	2895	143	1	2636	3	Y	96	96	0	18
						10	4	106	9					
10	0	2909	-0-	2909	5804	116	1	2671	3	Y	101	102	0	17
						11	4	111	9					
11	0	2762	-0-	2762	8566	121	1	2519	3	Y	101	102	0	16
						11	4	111	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228														
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	3	Y	67	67	0	16
						74	9							
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	3	Y	64	64	0	16
						70	9							
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-	50	1	875	3	Y	56	57	0	15
						4	4	62	9					
09	0	742	-0-	742	742	35	1	654	3	Y	45	47	0	13
						3	4	50	9					
10	0	754	-0-	754	1496	30	1	669	3	Y	48	48	0	13
						2	4	53	9					
11	0	680	-0-	680	2176	28	1	599	3	Y	46	46	0	13
						2	4	51	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 24HD	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-			22 1	74 9	409	3	Y	67	67	0			9
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-			21 1	72 9	398	3	Y	65	65	0			9
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-			25 1	2 4	442	3	Y	51	51	0			9
09	0		535	-0-	535	535			26 1	56 9	478	3	Y	26	26	0			9
10	0		512	-0-	512	1047			2 4	29 9	462	3	Y	26	25	0			10
11	0		494	-0-	494	1541			2 4	29 9	440	3	Y	26	27	0			9
									2 4	29 9									
PILONCILLO				WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619							
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-			49 1	165 9	930	3	Y	150	151	0			19
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-			52 1	168 9	950	3	Y	153	151	0			21
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-			57 1	5 4	1004	3	Y	162	161	0			22
09	0		1177	-0-	1177	1177			52 1	178 9	963	3	Y	144	144	0			22
10	0		1349	-0-	1349	2526			4 4	158 9	1135	3	Y	145	145	0			22
11	0		1231	-0-	1231	3757			50 1	160 9	930	3	Y	230	229	0			23
									4 4	253 9									
PILONCILLO				WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498							
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-			241 1	3 4	4610	3	Y	216	217	0			3
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-			252 1	1 4	4707	3	Y	227	226	0			4
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-			268 1	25 4	4732	3	Y	253	252	0			5
09	0		5195	-0-	5195	5195			253 1	20 4	4677	3	Y	223	223	0			5
10	0		5346	-0-	5346	10541			212 1	19 4	4852	3	Y	239	238	0			6
11	0		4906	-0-	4906	15447			209 1	19 4	4367	3	Y	283	284	0			5
											311 9								
PILONCILLO				WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013				TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532							
06	2100	X	1391	-0-	-709	-0-			86 1	176 9	1129	3	Y	160	160	0			5
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-			97 1	152 9	1148	3	Y	138	138	0			5
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-			102 1	6 4	1153	3	Y	179	176	0			8
09	0		1410	-0-	1410	1410			100 1	4 4	1153	3	Y	139	140	0			7
10	0		1015	-0-	1015	2425			63 1	3 4	784	3	Y	150	150	0			7
11	0		1350	-0-	1350	3775			83 1	4 4	1034	3	Y	208	208	0			7
											229 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	52 1	998 3	Y			120	120 0		9	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	132 9	1066 3	Y			130	129 0		10	
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57 1	864 3	Y			103	103 0		10	
09	0	1346	-0-	1346	1346	143 9	113 9				77	78 0		9	
10	0	1489	-0-	1489	2835	49 1	1192 3	Y			87	88 0		8	
11	0	1360	-0-	1360	4195	4 4	85 9				84	85 0		7	
						58 1	1330 3	Y							
						5 4	96 9								
						58 1	1205 3	Y							
						5 4	92 9								

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466															
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	40 1	766 3	Y			142	144 0		17	
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	156 9	726 3	Y			134	133 0		18	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	38 1	723 3	Y			127	127 0		18	
09	0	1066	-0-	1066	1066	147 9	140 9				200	198 0		20	
10	0	996	-0-	996	2062	41 1	801 3	Y			169	171 0		18	
11	0	940	-0-	940	3002	4 4	220 9				162	164 0		16	
						42 1	772 3	Y							
						3 4	186 9								
						35 1	724 3	Y							
						3 4	178 9								

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789															
06	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	85 1	1620 3	Y			80	80 0		6	
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1 4	88 9				76	76 0		6	
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	88 1	1629 3	Y			62	62 0		6	
09	0	1705	-0-	1705	1705	84 9	1660 3	Y			62	62 0		6	
10	0	1683	-0-	1683	3388	95 1	68 9				50	51 0		5	
11	0	1695	-0-	1695	5083	8 4	1548 3	Y			70	70 0		5	
						83 1	68 9								
						6 4	1555 3	Y							
						67 1	55 9								
						6 4	1539 3	Y							
						73 1	77 9								

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079															
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26 1	501 3	Y			86	87 0		11	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	95 9	516 3	Y			90	89 0		12	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	28 1	548 3	Y			96	95 0		13	
09	0	677	-0-	677	677	99 9	106 9				99	98 0		14	
10	0	713	-0-	713	1390	30 1	538 3	Y			120	119 0		15	
11	0	667	-0-	667	2057	2 4	109 9				123	124 0		14	
						24 1	555 3	Y							
						2 4	132 9								
						24 1	506 3	Y							
						2 4	135 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	11322 X	3609	-0-	-7713	-0-	172	1	3304	3	Y	120	121	0	4
07	3720 X	3410	-0-	-310	-0-	169	1	3121	3	Y	108	108	0	4
08	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	172	1	3019	3	Y	122	120	0	6
09	0	3386	-0-	3386	3386	168	1	3120	3	Y	78	79	0	5
10	0	2613	-0-	2613	5999	106	1	2418	3	Y	73	73	0	5
11	0	2300	-0-	2300	8299	101	1	2110	3	Y	73	73	0	5
						9	4	80	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	998	3	Y	83	82	0	16
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	91	9	1004	3	Y	61	61	0	16
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	54	1	995	3	Y	44	45	0	15
09	0	1045	-0-	1045	1045	67	9	48	9		35	35	0	15
10	0	1076	-0-	1076	2121	56	1	952	3	Y	57	57	0	15
11	0	980	-0-	980	3101	5	4	39	9		65	65	0	15
						41	1	968	3	Y				
						4	4	63	9					
						41	1	863	3	Y				
						4	4	72	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	94	1	1813	3	Y	140	140	0	9
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1	4	154	9		159	157	0	11
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	97	1	1806	3	Y	144	144	0	11
09	0	2094	-0-	2094	2094	175	9	158	9		153	153	0	11
10	0	2045	-0-	2045	4139	104	1	1822	3	Y	130	130	0	11
11	0	1926	-0-	1926	6065	9	4	168	9		127	128	0	10
						97	1	1815	3	Y				
						7	4	143	9					
						80	1	1699	3	Y				
						7	4	140	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
06	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	96	1	1844	3	Y	134	134	0	14
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1	4	147	9		140	138	0	16
08	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	107	1	1987	3	Y	115	114	0	17
09	0	191	-0-	191	191	154	9	1616	3	Y	12	15	0	14
10	0	2415	-0-	2415	2606	91	1	127	9		169	167	0	16
11	0	1825	-0-	1825	4431	8	4	169	3	Y				
						13	9	186	9					
						92	1	2129	3	Y				
						8	4	186	9					
						76	1	1595	3	Y				
						7	4	147	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC				//CONT.//	797110													
PILONCILLO				WELL #:	A 13HX	RRCID	-> 270890	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL	DEPTH	7994	PERF.	8049	- 13299			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	930	N	847	-0-	-83	-0-		36 1	706 3	Y			95	96 0				21
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-		105 9	810 3	Y			112	112 0				21
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-		123 9	754 3	Y			113	112 0				22
09	0		914	-0-	914	914		4 4	124 9				99	99 0				22
10	0		944	-0-	944	1858		42 1	760 3	Y			126	126 0				22
11	0		905	-0-	905	2763		3 4	109 9									
								34 1	768 3	Y								
								3 4	139 9									
								35 1	746 3	Y								
								3 4	121 9									
PILONCILLO				WELL #:	D 23HD	RRCID	-> 270912	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	8883	PERF.	9092	- 15396			
06	3480	X	3013	-0-	-467	-0-		145 1	2761 3	Y			96	96 0				11
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-		1 4	106 9				98	95 0				14
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		149 1	2778 3	Y			101	101 0				14
09	0		2955	-0-	2955	2955		1 4	108 9				98	98 0				14
10	0		2918	-0-	2918	5873		158 1	2802 3	Y			122	121 0				15
11	0		2727	-0-	2727	8600		13 4	111 9				128	129 0				14
								144 1	2693 3	Y								
								10 4	108 9									
								115 1	2658 3	Y								
								11 4	134 9									
								117 1	2458 3	Y								
								11 4	141 9									
PILONCILLO				WELL #:	A 12HB	RRCID	-> 270913	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL	DEPTH	8214	PERF.	8497	- 14243			
06	1890	N	117	-0-	-1773	-0-		6 1	110 3	Y			1	3 0				-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-		1 9	436 3	Y			14	13 0				1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-		23 1	66 3	Y			2	2 0				1
09	0		123	-0-	123	123		15 9	105 3	Y			10	9 0				2
10	0		267	-0-	267	390		3 1	233 3	Y			22	21 0				3
11	0		10	-0-	10	400		2 9	1 9	Y			1	2 0				2
								7 1										
								11 9										
								10 1										
								24 9										
								9 3										
PILONCILLO				WELL #:	D 18HD	RRCID	-> 270973	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL	DEPTH	8276	PERF.	9097	- 14562			
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-		93 1	1785 3	Y			97	97 0				14
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		1 4	107 9				92	90 0				16
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		101 1	1911 3	Y			79	79 0				16
09	0		2019	-0-	2019	2019		101 9	1864 3	Y			90	89 0				17
10	0		1969	-0-	1969	3988		106 1	87 9				92	92 0				17
11	0		1877	-0-	1877	5865		9 4	1816 3	Y			92	92 0				17
								7 4	99 9									
								97 1	1816 3	Y								
								7 4	101 9									
								76 1	1785 3	Y								
								7 4	101 9									
								80 1	1689 3	Y								
								7 4	101 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	25 1	476 3	Y	16	16 0	-0-				
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 9	342 3	Y	12	11 0	1				
08	341 N	134	-0-	-207	-0-	13 9	123 3	Y	4	4 0	1				
09	0	243	-0-	243	243	7 1	221 3	Y	8	8 0	1				
10	0	111	-0-	111	354	4 9	103 3	Y	3	3 0	1				
11	0	9	-0-	9	363	1 4		Y	-0-	1 0	-0-				
PILONCILLO															
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311															
06	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	131 1	2506 3	Y	38	38 0	2				
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	1 4	2554 3	Y	39	39 0	2				
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	137 1	43 9	Y	42	41 0	3				
09	0	2760	-0-	2760	2760	151 1	2652 3	Y	41	41 0	3				
10	0	2855	-0-	2855	5615	13 4	2566 3	Y	70	69 0	4				
11	0	2675	-0-	2675	8290	139 1	2653 3	Y	79	79 0	4				
PILONCILLO															
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460															
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71 1	1370 3	Y	125	126 0	22				
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1 4	138 9	Y	104	105 0	21				
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	73 1	1367 3	Y	92	91 0	22				
09	0	1546	-0-	1546	1546	114 9	1325 3	Y	98	97 0	23				
10	0	1590	-0-	1590	3136	75 1	101 9	Y	119	119 0	23				
11	0	1531	-0-	1531	4667	6 4	1359 3	Y	121	122 0	22				
PILONCILLO															
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323															
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	601 3	Y	19	18 0	11				
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	21 9	616 3	Y	26	25 0	12				
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34 1	640 3	Y	29	28 0	13				
09	0	785	-0-	785	785	29 9	32 9	Y	63	63 0	13				
10	0	812	-0-	812	1597	37 1	678 3	Y	68	68 0	13				
11	0	782	-0-	782	2379	3 4	69 9	Y	69	70 0	12				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	86 1	1657 3	94 9	Y	85	84 0		1	
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	83 1	1556 3	101 9	Y	92	91 0		2	
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	104 1	1841 3	9 4	Y	155	153 0		4	
09	0	1816	-0-	1816	1816	87 1	1605 3	6 4	Y	107	108 0		3	
10	0	1878	-0-	1878	3694	73 1	1681 3	6 4	Y	107	108 0		2	
11	0	1574	-0-	1574	5268	67 1	1404 3	6 4	Y	88	89 0		1	
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	35 1	682 3	44 9	Y	40	41 0		2	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	38 1	716 3	46 9	Y	42	43 0		1	
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	719 3	4 4	Y	43	44 0		-0-	
09	0	709	-0-	709	709	35 1	629 3	3 4	Y	38	38 0		-0-	
10	0	621	-0-	621	1330	24 1	551 3	2 4	Y	40	40 0		-0-	
11	0	500	-0-	500	1830	23 1	431 3	2 4	Y	40	40 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	2 9	Y	2	2 0		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	204	-0-	204	204	9 1	187 3	8 9	Y	7	7 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	26 1	490 3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	4 1	Y	-0-			-0-	
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 3	24 3	Y	-0-			-0-	
09	0	24	-0-	24	24	24 3		4 3	Y	-0-			-0-	
10	0	4	-0-	4	28	4 3			Y	-0-			-0-	
11	0	33	-0-	33	61	33 3			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	110	1	2105	3	Y	138	137	0	5
						1	4	152	9					
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	124	1	2290	3	Y	142	140	0	7
						156	9							
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	3	Y	156	155	0	8
						10	4	172	9					
09	0	2327	-0-	2327	2327	112	1	2059	3	Y	135	136	0	7
						7	4	149	9					
10	0	2381	-0-	2381	4708	92	1	2114	3	Y	152	152	0	7
						8	4	167	9					
11	0	2201	-0-	2201	6909	92	1	1936	3	Y	150	152	0	5
						8	4	165	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2022	3	Y	116	116	0	14
						1	4	128	9					
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	112	1	2069	3	Y	155	152	0	17
						171	9							
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2200	3	Y	126	127	0	16
						11	4	139	9					
09	0	2334	-0-	2334	2334	112	1	2063	3	Y	138	138	0	16
						7	4	152	9					
10	0	2335	-0-	2335	4669	91	1	2078	3	Y	144	145	0	15
						8	4	158	9					
11	0	2180	-0-	2180	6849	91	1	1912	3	Y	154	157	0	12
						8	4	169	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	141	1	2683	3	Y	135	135	0	17
						1	4	149	9					
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2764	3	Y	139	138	0	18
						1	4	153	9					
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	157	1	2786	3	Y	127	128	0	17
						13	4	140	9					
09	0	2956	-0-	2956	2956	143	1	2637	3	Y	151	151	0	17
						10	4	166	9					
10	0	2979	-0-	2979	5935	116	1	2677	3	Y	159	159	0	17
						11	4	175	9					
11	0	2607	-0-	2607	8542	111	1	2336	3	Y	137	139	0	15
						9	4	151	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	3	Y	107	107	0	9
						118	9							
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	3	Y	112	112	0	9
						123	9							
08	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	50	1	885	3	Y	142	141	0	10
						4	4	156	9					
09	0	1450	-0-	1450	1450	67	1	1239	3	Y	127	129	0	8
						4	4	140	9					
10	0	1340	-0-	1340	2790	50	1	1154	3	Y	120	121	0	7
						4	4	132	9					
11	0	1223	-0-	1223	4013	50	1	1055	3	Y	104	105	0	6
						4	4	114	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3420 X	3124	-0-	-296	-0-	179	1	2784	3	Y	145	146	0	10
						1	4	160	9					
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	167	1	2868	3	Y	148	147	0	11
						1	4	163	9					
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	189	1	2853	3	Y	153	152	0	12
						14	4	168	9					
09	0	3153	-0-	3153	3153	153	1	2847	3	Y	130	131	0	11
						10	4	143	9					
10	0	3082	-0-	3082	6235	123	1	2846	3	Y	93	94	0	10
						11	4	102	9					
11	0	2783	-0-	2783	9018	124	1	2600	3	Y	44	46	0	8
						11	4	48	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	3	Y	130	130	0	14
						1	4	143	9					
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	3	Y	135	134	0	15
						149	9							
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	71	1	1259	3	Y	131	131	0	15
						6	4	144	9					
09	0	1775	-0-	1775	1775	83	1	1557	3	Y	117	118	0	14
						6	4	129	9					
10	0	1787	-0-	1787	3562	68	1	1575	3	Y	125	124	0	15
						6	4	138	9					
11	0	1672	-0-	1672	5234	67	1	1421	3	Y	162	163	0	14
						6	4	178	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	13	1	56	3	Y	6	6	0	12
						7	9							
07	T. A.	171	-0-	171	171	25	1	124	3	Y	20	19	0	13
						22	9							
08	T. A.	350	-0-	350	521	51	1	236	3	Y	55	55	0	13
						2	4	61	9					
09	T. A.	345	-0-	345	866	50	1	233	3	Y	55	56	0	12
						1	4	61	9					
10	T. A.	358	-0-	358	1224	47	1	245	3	Y	60	60	0	12
						66	9							
11	0	246	-0-	246	1470	32	1	141	3	Y	66	66	0	12
						73	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	45	1	843	3	Y	60	60	0	15
						66	9							
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	931	3	Y	69	67	0	17
						76	9							
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	57	58	0	16
						4	4	63	9					
09	0	907	-0-	907	907	43	1	804	3	Y	52	53	0	15
						3	4	57	9					
10	0	866	-0-	866	1773	35	1	781	3	Y	43	44	0	14
						3	4	47	9					
11	0	764	-0-	764	2537	32	1	682	3	Y	43	43	0	14
						3	4	47	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	48 1	913 3	Y	107	107 0			12			
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	118 9	1032 3	Y	110	110 0			12			
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	55 1	970 3	Y	106	105 0			13			
09	0	1102	-0-	1102	1102	4 4	117 9		89	89 0			13			
10	0	1081	-0-	1081	2183	51 1	950 3	Y	103	103 0			13			
11	0	1038	-0-	1038	3221	3 4	98 9									
						41 1	923 3	Y								
						4 4	113 9									
						41 1	863 3	Y	118	120 0			11			
						4 4	130 9									
PILONCILLO													WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-			
PILONCILLO													WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845			
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	77 1	352 3	Y	18	18 0			5			
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 9	370 3	Y	19	18 0			6			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	70 1	321 3	Y	17	17 0			6			
09	0	426	-0-	426	426	21 9	19 9		35	35 0			6			
10	0	447	-0-	447	873	68 1	318 3	Y	79	78 0			7			
11	0	429	-0-	429	1302	2 4	39 9		79	79 0			7			
						57 1	301 3	Y								
						62 1	279 3	Y								
						1 4	87 9									
PILONCILLO													WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511			
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	111 1	1714 3	Y	142	142 0			11			
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1 4	156 9		148	146 0			13			
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	103 1	1789 3	Y	156	155 0			14			
09	0	2063	-0-	2063	2063	1 4	163 9		152	153 0			13			
10	0	2319	-0-	2319	4382	121 1	1833 3	Y	176	176 0			13			
11	0	1955	-0-	1955	6337	9 4	172 9		154	157 0			10			
						97 1	1792 3	Y								
						7 4	167 9									
						89 1	2028 3	Y								
						8 4	194 9									
						80 1	1699 3	Y								
						7 4	169 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	1350 X	694	-0-	-656	-0-	41 1	617 3	Y	33	34 0			2		
07	930 N	584	-0-	-346	-0-	36 9	524 3	Y	27	26 0			3		
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	30 1	898 3	Y	122	118 0			7		
09	0	696	-0-	696	696	59 1	134 9		38	42 0			3		
10	0	734	-0-	734	1430	4 4	617 3	Y	47	47 0			3		
11	0	688	-0-	688	2118	3 4	652 3	Y	54	54 0			3		
						2 4	52 9								
						2 4	59 3	Y							
							59 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908															
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	211 1	956 3	Y	117	116 0			14		
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	129 9	992 3	Y	118	118 0			14		
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	188 1	980 3	Y	123	121 0			16		
09	0	1346	-0-	1346	1346	130 9	135 9		115	117 0			14		
10	0	1294	-0-	1294	2640	212 1	995 3	Y	97	98 0			13		
11	0	1199	-0-	1199	3839	5 4	127 9		94	94 0			13		
						220 1	994 3	Y							
						4 4	107 9								
						189 1	891 3	Y							
						4 4	103 9								
						201 1									
						4 4									
PILONCILLO															
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580															
06	5040 X	1896	-0-	-3144	-0-	309 1	1396 3	Y	173	172 0			10		
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	1 4	190 9		231	229 0			12		
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	330 1	2114 3	Y	225	224 0			13		
09	0	1576	-0-	1576	1576	254 9	248 9		119	123 0			9		
10	0	2547	-0-	2547	4123	454 1	1182 3	Y	194	193 0			10		
11	0	2117	-0-	2117	6240	10 4	131 9		169	171 0			8		
						259 1	1954 3	Y							
						4 4	213 9								
						373 1	1568 3	Y							
						7 4	186 9								
						356 1									
						7 4									
PILONCILLO															
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816															
06	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	312 1	5972 3	Y	315	316 0			1		
07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	3 4	347 9		349	347 0			3		
08	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	358 1	6628 3	Y	357	356 0			4		
09	0	7064	-0-	7064	7064	2 4	384 9		346	349 0			1		
10	0	6986	-0-	6986	14050	374 1	6316 3	Y	357	357 0			1		
11	0	6496	-0-	6496	20546	34 4	393 9		336	337 0			-0-		
						341 1	381 9								
						26 4	6295 3	Y							
						273 1	393 9								
						25 4	5823 3	Y							
						277 1	370 9								
						26 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1740 X	1471	-0-	-269	-0-	84	1	1309	3	Y	70	70	0	11
						1	4	77	9					
07	1240 N	527	-0-	-713	-0-	28	1	471	3	Y	25	25	0	11
						28	9							
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1701	3	Y	98	95	0	14
						8	4	108	9					
09	0	1314	-0-	1314	1314	62	1	1150	3	Y	89	89	0	14
						4	4	98	9					
10	0	1328	-0-	1328	2642	50	1	1163	3	Y	101	102	0	13
						4	4	111	9					
11	0	1302	-0-	1302	3944	53	1	1139	3	Y	96	97	0	12
						4	4	106	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
06	5370 X	5057	-0-	-313	-0-	239	1	4567	3	Y	225	226	0	5
						3	4	248	9					
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	240	1	4445	3	Y	218	218	0	5
						1	4	240	9					
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	258	1	4548	3	Y	230	229	0	6
						24	4	253	9					
09	0	4843	-0-	4843	4843	235	1	4342	3	Y	226	226	0	6
						17	4	249	9					
10	0	4882	-0-	4882	9725	191	1	4411	3	Y	239	239	0	6
						17	4	263	9					
11	0	4586	-0-	4586	14311	197	1	4149	3	Y	202	204	0	4
						18	4	222	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1636	3	Y	160	160	0	12
						1	4	176	9					
07	1674 N	845	-0-	-829	-0-	41	1	726	3	Y	71	71	0	12
						78	9							
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	90	1	1334	3	Y	135	134	0	13
						7	4	149	9					
09	0	1007	-0-	1007	1007	46	1	863	3	Y	86	87	0	12
						3	4	95	9					
10	0	1431	-0-	1431	2438	53	1	1226	3	Y	134	133	0	13
						5	4	147	9					
11	0	1408	-0-	1408	3846	57	1	1191	3	Y	141	143	0	11
						5	4	155	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
06	5190 X	3740	-0-	-1450	-0-	176	1	3363	3	Y	182	181	0	3
						1	4	200	9					
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	200	1	3703	3	Y	200	200	0	3
						1	4	220	9					
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	190	1	3376	3	Y	187	186	0	4
						17	4	206	9					
09	0	4080	-0-	4080	4080	198	1	3677	3	Y	174	175	0	3
						14	4	191	9					
10	0	4275	-0-	4275	8355	169	1	3891	3	Y	182	181	0	4
						15	4	200	9					
11	0	4175	-0-	4175	12530	179	1	3754	3	Y	205	206	0	3
						16	4	226	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	Y	87	87	0	14
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	96	9	635	3	Y	101	100	0	15
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	34	1	260	3	Y	43	45	0	13
09	0	513	-0-	513	513	111	9	445	3	Y	38	40	0	11
10	0	538	-0-	538	1051	15	1	470	3	Y	43	44	0	10
11	0	414	-0-	414	1465	2	4	355	3	Y	36	38	0	8
						2	4	40	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
06	5520 X	5203	-0-	-317	-0-	247	1	4733	3	Y	200	200	0	2
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	3	4	220	9	Y	224	222	0	4
08	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	286	1	5312	3	Y	218	217	0	5
09	0	5195	-0-	5195	5195	2	4	246	9	Y	214	215	0	4
10	0	5244	-0-	5244	10439	283	1	5019	3	Y	229	229	0	4
11	0	4946	-0-	4946	15385	27	4	240	9	Y	232	234	0	2
						254	1	4686	3	Y				
						20	4	235	9					
						208	1	4765	3	Y				
						19	4	252	9					
						213	1	4459	3	Y				
						19	4	255	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
06	1320 X	1015	-0-	-305	-0-	40	1	766	3	Y	190	190	0	10
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	209	9	739	3	Y	183	185	0	8
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	40	1	677	3	Y	172	172	0	8
09	0	859	-0-	859	859	201	9	189	9	Y	165	165	0	8
10	0	1130	-0-	1130	1989	38	1	639	3	Y	190	191	0	7
11	0	1065	-0-	1065	3054	4	4	182	9	Y	179	180	0	6
						35	1	878	3					
						3	4	209	9					
						39	1	824	3	Y				
						4	4	197	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
06	7290 X	6542	-0-	-748	-0-	309	1	5920	3	Y	282	282	0	2
07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	3	4	310	9	Y	355	352	0	5
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	398	1	7382	3	Y	334	334	0	5
09	0	6990	-0-	6990	6990	2	4	391	9	Y	309	312	0	2
10	0	6798	-0-	6798	13788	383	1	6757	3	Y	315	315	0	2
11	0	6575	-0-	6575	20363	35	4	367	9	Y	336	337	0	1
						338	1	6286	3					
						26	4	340	9					
						268	1	6158	3	Y				
						25	4	347	9					
						282	1	5898	3	Y				
						25	4	370	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	990 N	865	-0-	-125	-0-	40 1	763 3	Y	56	57	0			8
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	62 9	683 3	Y	67	67	0			8
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	36 1	622 3	Y	71	71	0			8
09	0	726	-0-	726	726	74 9	78 9	Y	57	58	0			7
10	0	644	-0-	644	1370	35 1	625 3	Y	49	50	0			6
11	0	638	-0-	638	2008	3 4	63 9	Y	63	63	0			6
						25 1	542 3	Y						
						2 4	69 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
06	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	440 1	8449 3	Y	611	614	0			4
07	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	4 4	672 9	Y	565	563	0			6
08	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	419 1	7773 3	Y	602	599	0			9
09	0	9339	-0-	9339	9339	3 4	622 9	Y	609	612	0			6
10	0	9724	-0-	9724	19063	456 1	8065 3	Y	669	669	0			6
11	0	8844	-0-	8844	27907	42 4	662 9	Y	648	651	0			3
						442 1	8194 3	Y						
						33 4	670 9	Y						
						374 1	8579 3	Y						
						35 4	736 9	Y						
						369 1	7727 3	Y						
						35 4	713 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
06	7860 X	5349	-0-	-2511	-0-	253 1	4867 3	Y	205	205	0			2
07	5983 X	5645	-0-	-338	-0-	3 4	226 9	Y	217	216	0			3
08	5983 X	4606	-0-	-1377	-0-	276 1	5128 3	Y	180	179	0			4
09	0	3785	-0-	3785	3785	2 4	239 9	Y	150	151	0			3
10	0	4002	-0-	4002	7787	235 1	4151 3	Y	178	178	0			3
11	0	3676	-0-	3676	11463	22 4	198 9	Y	188	190	0			1
						185 1	3422 3	Y						
						13 4	165 9	Y						
						157 1	3635 3	Y						
						14 4	196 9	Y						
						156 1	3300 3	Y						
						13 4	207 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	172 1	3314 3	Y	291	294	0			18
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	1 4	320 9	Y	285	284	0			19
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	187 1	3490 3	Y	193	193	0			19
09	0	3996	-0-	3996	3996	1 4	314 9	Y	171	172	0			18
10	0	3856	-0-	3856	7852	204 1	3632 3	Y	230	229	0			19
11	0	3679	-0-	3679	11531	17 4	212 9	Y	231	232	0			18
						194 1	3601 3	Y						
						13 4	188 9	Y						
						150 1	3440 3	Y						
						13 4	253 9	Y						
						156 1	3256 3	Y						
						13 4	254 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030 X	5989	-0-	-41	-0-	-0-	279 3	1 4	5364 343	3 9	Y	312	312	0	-0-
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	-0-	302 2	1 4	5598 342	3 9	Y	311	311	0	-0-
08	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-	306 29	1 4	5388 348	3 9	Y	316	315	0	1
09	0	5980	-0-	5980	5980	5980	288 22	1 4	5327 343	3 9	Y	312	313	0	-0-
10	0	5977	-0-	5977	11957	11957	232 21	1 4	5352 372	3 9	Y	338	338	0	-0-
11	0	2552	-0-	2552	14509	14509	108 9	1 4	2269 166	3 9	Y	151	151	0	-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035															
06	9060 X	8676	-0-	-384	-0-	-0-	408 4	1 4	7821 443	3 9	Y	403	404	0	1
07	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3	1 4	7955 458	3 9	Y	416	414	0	3
08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	-0-	426 38	1 4	7516 481	3 9	Y	437	435	0	5
09	0	8502	-0-	8502	8502	8502	408 31	1 4	7558 505	3 9	Y	459	461	0	3
10	0	8606	-0-	8606	17108	17108	336 31	1 4	7704 535	3 9	Y	486	487	0	2
11	0	8173	-0-	8173	25281	25281	347 32	1 4	7260 534	3 9	Y	485	486	0	1
PILONCILLO															
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709															
06	5640 X	5242	-0-	-398	-0-	-0-	241 3	1 4	4632 366	3 9	Y	333	334	0	1
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2	1 4	4818 366	3 9	Y	333	332	0	2
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	285 27	1 4	5021 374	3 9	Y	340	338	0	4
09	0	5516	-0-	5516	5516	5516	263 21	1 4	4867 365	3 9	Y	332	334	0	2
10	0	5473	-0-	5473	10989	10989	213 19	1 4	4865 376	3 9	Y	342	343	0	1
11	0	5122	-0-	5122	16111	16111	210 19	1 4	4419 474	3 9	Y	431	431	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3780 X	3583	-0-	-197	-0-	170	1	3232	3	Y	164	164	0	13
						1	4	180	9					
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	3	Y	150	149	0	14
						1	4	165	9					
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	190	1	3345	3	Y	169	168	0	15
						17	4	186	9					
09	0	3512	-0-	3512	3512	171	1	3176	3	Y	139	140	0	14
						12	4	153	9					
10	0	3541	-0-	3541	7053	139	1	3211	3	Y	162	161	0	15
						13	4	178	9					
11	0	3280	-0-	3280	10333	142	1	2965	3	Y	145	148	0	12
						13	4	160	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
06	6390 X	6284	-0-	-106	-0-	299	1	5717	3	Y	241	240	0	1
						3	4	265	9					
07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	342	1	6335	3	Y	286	284	0	3
						2	4	315	9					
08	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	385	1	6805	3	Y	347	345	0	5
						35	4	382	9					
09	0	7246	-0-	7246	7246	351	1	6495	3	Y	339	342	0	2
						27	4	373	9					
10	0	7372	-0-	7372	14618	289	1	6667	3	Y	354	355	0	1
						27	4	389	9					
11	0	6617	-0-	6617	21235	282	1	5914	3	Y	359	359	0	1
						26	4	395	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
06	7380 X	6654	-0-	-726	-0-	310	1	5945	3	Y	360	361	0	-0-
						3	4	396	9					
07	7099 X	6759	-0-	-340	-0-	324	1	6024	3	Y	372	370	0	2
						2	4	409	9					
08	7099 X	6524	-0-	-575	-0-	326	1	5752	3	Y	378	379	0	1
						30	4	416	9					
09	0	6321	-0-	6321	6321	302	1	5576	3	Y	381	382	0	-0-
						24	4	419	9					
10	0	6194	-0-	6194	12515	239	1	5499	3	Y	395	395	0	-0-
						21	4	435	9					
11	0	5584	-0-	5584	18099	235	1	4921	3	Y	370	370	0	-0-
						21	4	407	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
06	4860 X	4138	-0-	-722	-0-	193	1	3674	3	Y	245	244	0	4
						1	4	270	9					
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	203	1	3755	3	Y	237	238	0	3
						1	4	261	9					
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	250	249	0	4
						21	4	275	9					
09	0	4291	-0-	4291	4291	205	1	3825	3	Y	223	224	0	3
						16	4	245	9					
10	0	4745	-0-	4745	9036	186	1	4259	3	Y	258	257	0	4
						16	4	284	9					
11	0	4262	-0-	4262	13298	179	1	3763	3	Y	276	277	0	3
						16	4	304	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO												CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	35 1	670 3	Y			25	24 0				3
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28 9	707 3	Y			27	26 0				4
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	38 1	697 3	Y			28	26 0				6
09	0	756	-0-	756	756	30 9	685 3	Y			28	27 0				7
10	0	746	-0-	746	1502	4 4	683 3	Y			28	29 0				6
11	0	662	-0-	662	2164	37 1	603 3	Y			26	27 0				5
						3 4	29 9									

PILONCILLO												WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377				
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1	470 3	Y			20	20 0				6
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22 9	466 3	Y			18	17 0				7
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1	466 3	Y			19	18 0				8
09	0	568	-0-	568	568	20 9	516 3	Y			21	20 0				9
10	0	525	-0-	525	1093	27 1	478 3	Y			20	20 0				9
11	0	469	-0-	469	1562	2 4	426 3	Y			19	20 0				8
						23 1	21 9									

PILONCILLO												WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

PILONCILLO												WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

PILONCILLO												WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 13HV	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 271937	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8262	-	13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-			12 69	1 9	232	3	Y	63	63	0			5
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-			11 81	1 9	217	3	Y	74	73	0			6
08	279 N	256	-0-	-23	-0-			9 69	1 9	178	3	Y	63	64	0			5
09	0	227	-0-	227	227			9 51	1 9	167	3	Y	46	48	0			3
10	0	409	-0-	409	636			13 2	1 4	308	3	Y	78	76	0			5
11	0	378	-0-	378	1014			13 2	1 4	284	3	Y	72	72	0			5
PILONCILLO					WELL #: A 24HY	RRCID -> 271976	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8586	-	13081					
06	4320 X	4120	-0-	-200	-0-			198 1	1 4	3779	3	Y	129	128	0			21
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-			226 1	1 4	4203	3	Y	143	141	0			23
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-			238 22	1 4	4183	3	Y	146	146	0			23
09	0	4752	-0-	4752	4752			233 17	1 4	4334	3	Y	153	153	0			23
10	0	4814	-0-	4814	9566			194 18	1 4	4451	3	Y	137	138	0			22
11	0	4453	-0-	4453	14019			197 18	1 4	4128	3	Y	100	101	0			21
PILONCILLO					WELL #: D 20HY	RRCID -> 272010	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8905	-	14216					
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-			253 3	1 4	4859	3	Y	240	239	0			3
07	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-			266 2	1 4	4947	3	Y	233	233	0			3
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-			273 25	1 4	4806	3	Y	257	255	0			5
09	0	5107	-0-	5107	5107			247 19	1 4	4577	3	Y	240	242	0			3
10	0	5063	-0-	5063	10170			197 18	1 4	4556	3	Y	265	264	0			4
11	0	4643	-0-	4643	14813			197 18	1 4	4134	3	Y	267	268	0			3
PILONCILLO					WELL #: D 26HX	RRCID -> 272299	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8522	-	13967					
06	6810 X	6591	-0-	-219	-0-			310 3	1 4	5941	3	Y	306	307	0			-0-
07	5890 X	4995	-0-	-895	-0-			242 1	1 4	4502	3	Y	227	227	0			-0-
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-			305 28	1 4	5381	3	Y	322	320	0			2
09	0	6543	-0-	6543	6543			312 24	1 4	5815	3	Y	356	357	0			1
10	0	6540	-0-	6540	13083			256 23	1 4	5878	3	Y	348	349	0			-0-
11	0	6015	-0-	6015	19098			258 23	1 4	5394	3	Y	309	309	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6390 X	6094	-0-	-296	-0-	283	1	5388	3	Y	382	382	0		-0-
						3	4	420	9						
07	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	286	1	5317	3	Y	369	367	0		2
						2	4	406	9						
08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	288	1	5084	3	Y	323	324	0		1
						27	4	355	9						
09	0	5717	-0-	5717	5717	275	1	5073	3	Y	316	317	0		-0-
						21	4	348	9						
10	0	5728	-0-	5728	11445	224	1	5161	3	Y	293	293	0		-0-
						21	4	322	9						
11	0	5391	-0-	5391	16836	230	1	4828	3	Y	284	284	0		-0-
						21	4	312	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507															
06	6780 X	6341	-0-	-439	-0-	298	1	5695	3	Y	314	314	0		-0-
						3	4	345	9						
07	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	313	1	5795	3	Y	337	336	0		1
						2	4	371	9						
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	345	1	6068	3	Y	368	366	0		3
						32	4	405	9						
09	0	6447	-0-	6447	6447	308	1	5707	3	Y	371	374	0		-0-
						24	4	408	9						
10	0	6489	-0-	6489	12936	250	1	5756	3	Y	418	417	0		1
						23	4	460	9						
11	0	6058	-0-	6058	18994	254	1	5327	3	Y	413	414	0		-0-
						23	4	454	9						
PILONCILLO															
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609															
06	5940 X	5501	-0-	-439	-0-	260	1	4956	3	Y	256	255	0		7
						3	4	282	9						
07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	297	1	5530	3	Y	285	283	0		9
						2	4	314	9						
08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	311	1	5504	3	Y	295	295	0		9
						29	4	325	9						
09	0	6119	-0-	6119	6119	295	1	5471	3	Y	300	302	0		7
						23	4	330	9						
10	0	6134	-0-	6134	12253	241	1	5569	3	Y	274	275	0		6
						23	4	301	9						
11	0	5700	-0-	5700	17953	245	1	5137	3	Y	268	270	0		4
						23	4	295	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12780 X	11915	-0-	-865	-0-	560	1	10703	3	Y	587	588	0	10
07	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	591	1	10960	3	Y	594	592	0	12
08	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	633	1	11145	3	Y	639	637	0	14
09	0	11742	-0-	11742	11742	564	1	10453	3	Y	622	625	0	11
10	0	11910	-0-	11910	23652	468	1	10718	3	Y	620	622	0	9
11	0	10906	-0-	10906	34558	463	1	9720	3	Y	619	622	0	6
						42	4	681	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
06	5340 X	5013	-0-	-327	-0-	241	1	4644	3	Y	114	114	0	15
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	244	1	4543	3	Y	112	112	0	15
08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	250	1	4424	3	Y	105	103	0	17
09	0	4544	-0-	4544	4544	226	1	4200	3	Y	92	92	0	17
10	0	4496	-0-	4496	9040	182	1	4182	3	Y	105	105	0	17
11	0	4040	-0-	4040	13080	179	1	3736	3	Y	100	101	0	16
						15	4	110	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
06	7410 X	7331	-0-	-79	-0-	347	1	6650	3	Y	300	300	0	-0-
07	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	359	1	6684	3	Y	290	289	0	1
08	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	369	1	6524	3	Y	268	267	0	2
09	0	6884	-0-	6884	6884	337	1	6249	3	Y	248	250	0	-0-
10	0	6550	-0-	6550	13434	259	1	5947	3	Y	292	290	0	2
11	0	5916	-0-	5916	19350	254	1	5336	3	Y	275	276	0	1
						23	4	303	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
06	6660 X	6149	-0-	-511	-0-	295	1	5640	3	Y	192	191	0	9
07	5828 X	5820	-0-	-8	-0-	284	1	5282	3	Y	229	227	0	11
08	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	338	1	5950	3	Y	224	223	0	12
09	0	5331	-0-	5331	5331	264	1	4869	3	Y	161	163	0	10
10	0	5599	-0-	5599	10930	223	1	5137	3	Y	198	198	0	10
11	0	5592	-0-	5592	16522	241	1	5084	3	Y	222	223	0	9
						23	4	244	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	11610 X	10224	-0-	-1386	-0-	480	1	9181	3	Y	506	507	0	1
07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	518	1	9610	3	Y	520	517	0	4
08	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	551	1	9734	3	Y	456	457	0	3
09	0	10041	-0-	10041	10041	486	1	9022	3	Y	451	453	0	1
10	0	10130	-0-	10130	20171	400	1	9170	3	Y	475	475	0	1
11	0	9493	-0-	9493	29664	406	1	8508	3	Y	493	494	0	-0-
						37	4	542	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
06	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	377	1	7213	3	Y	287	288	0	1
07	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	405	1	7512	3	Y	304	303	0	2
08	6975 X	6889	-0-	-86	-0-	351	1	6209	3	Y	270	271	0	1
09	0	7180	-0-	7180	7180	351	1	6504	3	Y	271	272	0	-0-
10	0	7118	-0-	7118	14298	283	1	6502	3	Y	279	278	0	1
11	0	6510	-0-	6510	20808	281	1	5894	3	Y	281	282	0	-0-
						26	4	309	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
06	8370 X	7355	-0-	-1015	-0-	351	1	6713	3	Y	261	261	0	1
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	374	1	6954	3	Y	271	270	0	2
08	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	385	1	6793	3	Y	281	280	0	3
09	0	7348	-0-	7348	7348	357	1	6627	3	Y	306	308	0	1
10	0	7413	-0-	7413	14761	294	1	6736	3	Y	323	324	0	-0-
11	0	6725	-0-	6725	21486	289	1	6065	3	Y	313	313	0	-0-
						27	4	344	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
06	10170 X	8730	-0-	-1440	-0-	416	1	7951	3	Y	326	327	0	2
07	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	421	1	7800	3	Y	324	323	0	3
08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	440	1	7764	3	Y	313	314	0	2
09	0	8149	-0-	8149	8149	399	1	7383	3	Y	306	308	0	-0-
10	0	8043	-0-	8043	16192	320	1	7340	3	Y	321	321	0	-0-
11	0	7265	-0-	7265	23457	313	1	6579	3	Y	313	313	0	-0-
						29	4	344	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5880 X	5172	-0-	-708	-0-	241	1	4612	3	Y	287	286	0	4
07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	254	1	4714	3	Y	287	286	0	5
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	257	1	4529	3	Y	300	301	0	4
09	0	5392	-0-	5392	5392	259	1	4791	3	Y	293	296	0	1
10	0	5570	-0-	5570	10962	217	1	4986	3	Y	315	314	0	2
11	0	5381	-0-	5381	16343	228	1	4781	3	Y	319	319	0	2
						21	4	351	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076														
06	4230 X	4167	-0-	-63	-0-	197	1	3775	3	Y	176	176	0	13
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	206	1	3830	3	Y	174	175	0	12
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3498	3	Y	160	159	0	13
09	0	4003	-0-	4003	4003	194	1	3585	3	Y	192	192	0	13
10	0	4766	-0-	4766	8769	187	1	4304	3	Y	235	233	0	15
11	0	4171	-0-	4171	12940	179	1	3747	3	Y	209	211	0	13
						15	4	230	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073														
06	3930 X	3692	-0-	-238	-0-	171	1	3279	3	Y	219	219	0	7
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	191	1	3552	3	Y	236	236	0	7
08	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	202	1	3583	3	Y	232	231	0	8
09	0	4083	-0-	4083	4083	194	1	3591	3	Y	259	260	0	7
10	0	4560	-0-	4560	8643	177	1	4063	3	Y	277	276	0	8
11	0	4009	-0-	4009	12652	168	1	3538	3	Y	262	263	0	7
						15	4	288	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016														
06	8700 X	7414	-0-	-1286	-0-	338	1	6465	3	Y	553	555	0	1
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	372	1	6911	3	Y	568	564	0	5
08	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	391	1	6891	3	Y	536	536	0	5
09	0	7832	-0-	7832	7832	372	1	6893	3	Y	490	492	0	3
10	0	7758	-0-	7758	15590	299	1	6862	3	Y	517	518	0	2
11	0	7754	-0-	7754	23344	324	1	6800	3	Y	545	547	0	-0-
						30	4	600	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	336	1	6420	3	Y	188	187	0		19
						3	4	207	9						
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	350	1	6485	3	Y	183	185	0		17
						2	4	201	9						
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	356	1	6286	3	Y	176	175	0		18
						33	4	194	9						
09	0	6282	-0-	6282	6282	311	1	5760	3	Y	170	170	0		18
						24	4	187	9						
10	0	5248	-0-	5248	11530	212	1	4849	3	Y	153	154	0		17
						19	4	168	9						
11	0	4996	-0-	4996	16526	219	1	4589	3	Y	153	156	0		14
						20	4	168	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742															
06	5820 X	5604	-0-	-216	-0-	253	1	4860	3	Y	444	445	0		-0-
						3	4	488	9						
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	272	1	5045	3	Y	445	444	0		1
						2	4	490	9						
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	277	1	4876	3	Y	412	411	0		2
						25	4	453	9						
09	0	5408	-0-	5408	5408	254	1	4699	3	Y	395	397	0		-0-
						20	4	435	9						
10	0	5445	-0-	5445	10853	209	1	4782	3	Y	395	395	0		-0-
						19	4	435	9						
11	0	5222	-0-	5222	16075	215	1	4515	3	Y	429	429	0		-0-
						20	4	472	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080															
06	5340 X	5263	-0-	-77	-0-	244	1	4669	3	Y	315	314	0		3
						3	4	347	9						
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	258	1	4807	3	Y	321	321	0		3
						2	4	353	9						
08	4681 X	4581	-0-	-100	-0-	232	1	4086	3	Y	221	221	0		3
						20	4	243	9						
09	0	4385	-0-	4385	4385	207	1	3836	3	Y	296	296	0		3
						16	4	326	9						
10	0	2305	-0-	2305	6690	89	1	2047	3	Y	146	149	0		-0-
						8	4	161	9						
11	0	5861	-0-	5861	12551	245	1	5132	3	Y	419	417	0		2
						23	4	461	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142															
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	101	1	1931	3	Y	100	100	0		11
						1	4	110	9						
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	107	1	1981	3	Y	97	95	0		13
						107	9								
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	122	1	2152	3	Y	79	79	0		13
						11	4	87	9						
09	0	2221	-0-	2221	2221	108	1	2012	3	Y	85	85	0		13
						7	4	94	9						
10	0	2316	-0-	2316	4537	92	1	2111	3	Y	95	95	0		13
						8	4	105	9						
11	0	2567	-0-	2567	7104	110	1	2326	3	Y	111	111	0		13
						9	4	122	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
06	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	190	1	3637	3	Y	307	307	0	1
						1	4	338	9					
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	201	1	3728	3	Y	304	303	0	2
						1	4	334	9					
08	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	246	1	4345	3	Y	312	312	0	2
						22	4	343	9					
09	0	4807	-0-	4807	4807	226	1	4195	3	Y	335	336	0	1
						17	4	369	9					
10	0	4727	-0-	4727	9534	182	1	4189	3	Y	309	309	0	1
						16	4	340	9					
11	0	4438	-0-	4438	13972	185	1	3887	3	Y	318	319	0	-0-
						16	4	350	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
06	5100 X	4734	-0-	-366	-0-	224	1	4286	3	Y	202	202	0	10
						2	4	222	9					
07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	239	1	4422	3	Y	193	194	0	9
						1	4	212	9					
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	246	1	4359	3	Y	144	145	0	8
						22	4	158	9					
09	0	4522	-0-	4522	4522	223	1	4138	3	Y	131	132	0	7
						17	4	144	9					
10	0	4584	-0-	4584	9106	184	1	4231	3	Y	139	139	0	7
						16	4	153	9					
11	0	4258	-0-	4258	13364	185	1	3883	3	Y	158	160	0	5
						16	4	174	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	270	1	5184	3	Y	267	267	0	6
						3	4	294	9					
07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	284	1	5278	3	Y	263	263	0	6
						2	4	289	9					
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	302	1	5342	3	Y	269	268	0	7
						28	4	296	9					
09	0	5511	-0-	5511	5511	268	1	4981	3	Y	219	220	0	6
						21	4	241	9					
10	0	5853	-0-	5853	11364	232	1	5319	3	Y	255	255	0	6
						21	4	281	9					
11	0	5089	-0-	5089	16453	219	1	4594	3	Y	233	234	0	5
						20	4	256	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
06	7140 X	3240	-0-	-3900	-0-	156	1	2991	3	Y	84	84	0	1
						1	4	92	9					
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	206	1	3824	3	Y	108	107	0	2
						1	4	119	9					
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	311	1	5477	3	Y	179	176	0	5
						29	4	197	9					
09	0	5919	-0-	5919	5919	289	1	5357	3	Y	228	227	0	6
						22	4	251	9					
10	0	8098	-0-	8098	14017	324	1	7425	3	Y	290	288	0	8
						30	4	319	9					
11	0	6774	-0-	6774	20791	295	1	6179	3	Y	247	251	0	4
						28	4	272	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	563	1	10798	3	Y	456	457	0	-0-
07	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	601	1	11172	3	Y	521	517	0	4
08	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	597	1	10544	3	Y	553	551	0	6
09	0	11173	-0-	11173	11173	540	1	10030	3	Y	512	516	0	2
10	0	11131	-0-	11131	22304	438	1	10068	3	Y	532	534	0	-0-
11	0	10281	-0-	10281	32585	440	1	9231	3	Y	518	518	0	-0-
						40	4	570	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552														
06	5250 X	5124	-0-	-126	-0-	240	1	4585	3	Y	269	269	0	10
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	249	1	4606	3	Y	270	269	0	11
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	258	1	4561	3	Y	275	275	0	11
09	0	4734	-0-	4734	4734	226	1	4209	3	Y	256	259	0	8
10	0	4791	-0-	4791	9525	187	1	4290	3	Y	271	270	0	9
11	0	4364	-0-	4364	13889	187	1	3900	3	Y	237	238	0	8
						16	4	261	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
06	10980 X	10422	-0-	-558	-0-	494	1	9461	3	Y	419	420	0	2
07	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	521	1	9665	3	Y	416	414	0	4
08	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	547	1	9652	3	Y	419	418	0	5
09	0	10286	-0-	10286	10286	501	1	9288	3	Y	418	420	0	3
10	0	10356	-0-	10356	20642	410	1	9402	3	Y	461	461	0	3
11	0	9622	-0-	9622	30264	414	1	8673	3	Y	452	454	0	1
						38	4	497	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
06	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	153	1	2902	3	Y	218	218	0	13
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	159	1	2958	3	Y	222	221	0	14
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	162	1	2867	3	Y	221	221	0	14
09	0	3118	-0-	3118	3118	147	1	2727	3	Y	213	213	0	14
10	0	3149	-0-	3149	6267	121	1	2771	3	Y	224	223	0	15
11	0	2875	-0-	2875	9142	121	1	2566	3	Y	161	165	0	11
						11	4	177	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	4920 X	4782	-0-	-138	-0-	230	1	4393	3	Y	143	142	0	8
07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	234	1	4362	3	Y	201	200	0	9
08	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	271	1	4782	3	Y	118	118	0	9
09	0	4708	-0-	4708	4708	230	1	4277	3	Y	167	165	0	11
10	0	4689	-0-	4689	9397	188	1	4312	3	Y	157	157	0	11
11	0	4294	-0-	4294	13691	187	1	3908	3	Y	166	168	0	9
						16	4	183	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015														
06	4860 X	4333	-0-	-527	-0-	209	1	3998	3	Y	113	114	0	8
07	4650 X	2250	-0-	-2400	-0-	112	1	2073	3	Y	59	60	0	7
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	244	1	4306	3	Y	127	125	0	9
09	0	6031	-0-	6031	6031	301	1	5566	3	Y	127	127	0	9
10	0	4750	-0-	4750	10781	191	1	4388	3	Y	140	140	0	9
11	0	4307	-0-	4307	15088	187	1	3919	3	Y	168	169	0	8
						16	4	185	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831														
06	5460 X	5245	-0-	-215	-0-	244	1	4667	3	Y	301	301	0	2
07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	258	1	4802	3	Y	336	334	0	4
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	274	1	4849	3	Y	318	318	0	4
09	0	5282	-0-	5282	5282	253	1	4671	3	Y	307	310	0	1
10	0	5328	-0-	5328	10610	206	1	4728	3	Y	341	341	0	1
11	0	4891	-0-	4891	15501	206	1	4335	3	Y	301	302	0	-0-
						19	4	331	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657														
06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	272	1	5210	3	Y	507	505	0	2
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	288	1	5345	3	Y	430	429	0	3
08	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	406	406	0	3
09	0	5785	-0-	5785	5785	273	1	5056	3	Y	395	397	0	1
10	0	5981	-0-	5981	11766	229	1	5252	3	Y	435	436	0	-0-
11	0	5299	-0-	5299	17065	219	1	4590	3	Y	427	427	0	-0-
						20	4	470	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	11700 X	10847	-0-	-853	-0-		517 1	9878 3	Y	405	405	0		-0-
							6 4	446 9						
07	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-		572 1	10621 3	Y	421	418	0		3
							4 4	463 9						
08	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-		605 1	10666 3	Y	332	334	0		1
							54 4	365 9						
09	0	12026	-0-	12026	12026		593 1	11004 3	Y	350	351	0		-0-
							44 4	385 9						
10	0	11722	-0-	11722	23748		470 1	10804 3	Y	368	368	0		-0-
							43 4	405 9						
11	0	10536	-0-	10536	34284		461 1	9650 3	Y	348	348	0		-0-
							42 4	383 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
06	9240 X	8551	-0-	-689	-0-		414 1	7918 3	Y	195	194	0		4
							4 4	215 9						
07	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-		440 1	8154 3	Y	222	222	0		4
							3 4	244 9						
08	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-		481 1	8482 3	Y	306	304	0		6
							44 4	337 9						
09	0	9767	-0-	9767	9767		481 1	8919 3	Y	301	304	0		3
							36 4	331 9						
10	0	9331	-0-	9331	19098		376 1	8633 3	Y	261	262	0		2
							35 4	287 9						
11	0	8627	-0-	8627	27725		379 1	7943 3	Y	245	246	0		1
							35 4	270 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
06	7860 X	7643	-0-	-217	-0-		364 1	6969 3	Y	278	278	0		6
							4 4	306 9						
07	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-		383 1	7110 3	Y	277	276	0		7
							2 4	305 9						
08	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-		404 1	7120 3	Y	266	266	0		7
							37 4	293 9						
09	0	7900	-0-	7900	7900		388 1	7184 3	Y	271	274	0		4
							30 4	298 9						
10	0	7634	-0-	7634	15534		307 1	7043 3	Y	232	232	0		4
							29 4	255 9						
11	0	6589	-0-	6589	22123		289 1	6045 3	Y	207	209	0		2
							27 4	228 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
06	13590 X	13088	-0-	-502	-0-		626 1	11991 3	Y	422	422	0		4
							7 4	464 9						
07	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-		652 1	12114 3	Y	422	420	0		6
							4 4	464 9						
08	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-		676 1	11921 3	Y	417	416	0		7
							60 4	459 9						
09	0	12437	-0-	12437	12437		610 1	11320 3	Y	420	422	0		5
							45 4	462 9						
10	0	12601	-0-	12601	25038		503 1	11539 3	Y	466	468	0		3
							46 4	513 9						
11	0	11834	-0-	11834	36872		514 1	10768 3	Y	460	461	0		2
							46 4	506 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11190 X	10908	-0-	-282	-0-	521	1	9994	3	Y	352	352	0	-0-
07	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	549	1	10198	3	Y	358	356	0	2
08	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	575	1	10149	3	Y	363	362	0	3
09	0	10716	-0-	10716	10716	527	1	9759	3	Y	355	358	0	-0-
10	0	10717	-0-	10717	21433	428	1	9814	3	Y	396	396	0	-0-
11	0	9907	-0-	9907	31340	429	1	9015	3	Y	385	385	0	-0-
						39	4	424	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
06	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	489	1	9356	3	Y	274	273	0	1
07	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	522	1	9718	3	Y	285	284	0	2
08	9114 X	6990	-0-	-2124	-0-	358	1	6338	3	Y	237	237	0	2
09	0	9110	-0-	9110	9110	450	1	8358	3	Y	244	245	0	1
10	0	9720	-0-	9720	18830	394	1	9035	3	Y	231	231	0	1
11	0	9351	-0-	9351	28181	410	1	8622	3	Y	255	255	0	1
						38	4	281	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26H0 RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	143	1	2738	3	Y	157	158	0	4
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	154	1	2857	3	Y	168	164	0	8
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	157	1	2776	3	Y	174	172	0	10
09	0	3029	-0-	3029	3029	144	1	2688	3	Y	170	170	0	10
10	0	3002	-0-	3002	6031	116	1	2681	3	Y	176	176	0	10
11	0	2758	-0-	2758	8789	116	1	2444	3	Y	170	172	0	8
						11	4	187	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
06	15360 X	14974	-0-	-386	-0-	719	1	13766	3	Y	436	437	0	-0-
07	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	745	1	13844	3	Y	438	435	0	3
08	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	788	1	13907	3	Y	456	456	0	3
09	0	14267	-0-	14267	14267	705	1	13070	3	Y	398	401	0	-0-
10	0	14624	-0-	14624	28891	588	1	13495	3	Y	443	443	0	-0-
11	0	13453	-0-	13453	42344	586	1	12289	3	Y	476	476	0	-0-
						54	4	524	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC																				
PILONCILLO																				
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5490 X	5219	-0-		-271	-0-				250	1	4769	3	Y	179	178	0			8
										3	4	197	9							
07	5362 X	5362	-0-		-0-	-0-				264	1	4891	3	Y	186	187	0			7
										2	4	205	9							
08	5370 X	5370	-0-		-0-	-0-				276	1	4860	3	Y	190	188	0			9
										25	4	209	9							
09	0	5113	-0-		5113	5113				250	1	4644	3	Y	181	182	0			8
										20	4	199	9							
10	0	5252	-0-		5252	10365				209	1	4778	3	Y	224	223	0			9
										19	4	246	9							
11	0	4327	-0-		4327	14692				186	1	3897	3	Y	207	208	0			8
										16	4	228	9							
PILONCILLO																				
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751																				
06	6150 X	5831	-0-		-319	-0-				276	1	5292	3	Y	236	236	0			4
										3	4	260	9							
07	6268 X	6268	-0-		-0-	-0-				306	1	5685	3	Y	250	250	0			4
										2	4	275	9							
08	5993 X	5993	-0-		-0-	-0-				306	1	5412	3	Y	224	224	0			4
										29	4	246	9							
09	0	5822	-0-		5822	5822				283	1	5246	3	Y	246	245	0			5
										22	4	271	9							
10	0	5996	-0-		5996	11818				238	1	5443	3	Y	267	266	0			6
										21	4	294	9							
11	0	5385	-0-		5385	17203				232	1	4861	3	Y	246	247	0			5
										21	4	271	9							
PILONCILLO																				
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634																				
06	4620 X	4535	-0-		-85	-0-				213	1	4088	3	Y	211	211	0			6
										2	4	232	9							
07	4663 X	4663	-0-		-0-	-0-				226	1	4199	3	Y	215	215	0			6
										1	4	237	9							
08	4585 X	4585	-0-		-0-	-0-				232	1	4094	3	Y	217	217	0			6
										20	4	239	9							
09	0	4379	-0-		4379	4379				213	1	3934	3	Y	196	198	0			4
										16	4	216	9							
10	0	4378	-0-		4378	8757				173	1	3966	3	Y	204	204	0			4
										15	4	224	9							
11	0	4048	-0-		4048	12805				174	1	3640	3	Y	199	201	0			2
										15	4	219	9							
PILONCILLO																				
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640																				
06	6990 X	6133	-0-		-857	-0-				286	1	5472	3	Y	338	337	0			1
										3	4	372	9							
07	6627 X	6627	-0-		-0-	-0-				320	1	5902	3	Y	366	364	0			3
										2	4	403	9							
08	6116 X	6116	-0-		-0-	-0-				311	1	5476	3	Y	273	275	0			1
										29	4	300	9							
09	0	5905	-0-		5905	5905				284	1	5280	3	Y	290	290	0			1
										22	4	319	9							
10	0	6369	-0-		6369	12274				250	1	5737	3	Y	326	326	0			1
										23	4	359	9							
11	0	5851	-0-		5851	18125				250	1	5233	3	Y	314	314	0			1
										23	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
06	6360 X	6246	-0-	-114	-0-	292	1	5584	3	Y	334	335	0	2
						3	4	367	9					
07	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	292	1	5430	3	Y	325	324	0	3
						2	4	358	9					
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	311	1	5513	3	Y	339	338	0	4
						29	4	373	9					
09	0	5964	-0-	5964	5964	285	1	5288	3	Y	335	337	0	2
						22	4	369	9					
10	0	6060	-0-	6060	12024	232	1	5356	3	Y	410	411	0	1
						21	4	451	9					
11	0	5586	-0-	5586	17610	232	1	4895	3	Y	398	399	0	-0-
						21	4	438	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
06	4050 X	4041	-0-	-9	-0-	184	1	3537	3	Y	290	290	0	1
						1	4	319	9					
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	195	1	3606	3	Y	296	294	0	3
						1	4	326	9					
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	206	1	3636	3	Y	307	307	0	3
						17	4	338	9					
09	0	4082	-0-	4082	4082	191	1	3542	3	Y	305	308	0	-0-
						13	4	336	9					
10	0	4247	-0-	4247	8329	163	1	3740	3	Y	300	300	0	-0-
						14	4	330	9					
11	0	3922	-0-	3922	12251	162	1	3406	3	Y	309	309	0	-0-
						14	4	340	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	208	1	3994	3	Y	473	474	0	3
						2	4	520	9					
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	3	Y	477	474	0	6
						1	4	525	9					
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	226	1	3996	3	Y	487	486	0	7
						20	4	536	9					
09	0	4522	-0-	4522	4522	205	1	3786	3	Y	469	472	0	4
						15	4	516	9					
10	0	4567	-0-	4567	9089	168	1	3848	3	Y	487	488	0	3
						15	4	536	9					
11	0	4218	-0-	4218	13307	168	1	3519	3	Y	469	471	0	1
						15	4	516	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1570	3	Y	81	80	0	4
						1	4	89	9					
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	85	1	1583	3	Y	82	80	0	6
						90	9							
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1548	3	Y	72	73	0	5
						8	4	79	9					
09	0	1648	-0-	1648	1648	81	1	1476	3	Y	77	78	0	4
						6	4	85	9					
10	0	1761	-0-	1761	3409	70	1	1590	3	Y	86	86	0	4
						6	4	95	9					
11	0	1590	-0-	1590	4999	68	1	1436	3	Y	73	73	0	4
						6	4	80	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
06	9000 X	8473	-0-	-527	-0-	406	1	7773	3	Y	264	265	0	2
						4	4	290	9					
07	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	448	1	8293	3	Y	275	274	0	3
						2	4	303	9					
08	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	462	1	8156	3	Y	198	198	0	3
						42	4	218	9					
09	0	8906	-0-	8906	8906	440	1	8140	3	Y	266	268	0	1
						33	4	293	9					
10	0	9386	-0-	9386	18292	379	1	8672	3	Y	274	273	0	2
						34	4	301	9					
11	0	8128	-0-	8128	26420	357	1	7489	3	Y	227	229	0	-0-
						32	4	250	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	135	1	2583	3	Y	266	266	0	7
						1	4	293	9					
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	139	1	2579	3	Y	266	265	0	8
						1	4	293	9					
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	141	1	2489	3	Y	268	268	0	8
						12	4	295	9					
09	0	2805	-0-	2805	2805	129	1	2380	3	Y	261	263	0	6
						9	4	287	9					
10	0	2909	-0-	2909	5714	104	1	2407	3	Y	354	354	0	6
						9	4	389	9					
11	0	2695	-0-	2695	8409	108	1	2260	3	Y	289	292	0	3
						9	4	318	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
06	7620 X	7549	-0-	-71	-0-	361	1	6917	3	Y	243	242	0	11
						4	4	267	9					
07	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	391	1	7241	3	Y	240	241	0	10
						2	4	264	9					
08	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	393	1	6935	3	Y	207	208	0	9
						36	4	228	9					
09	0	7810	-0-	7810	7810	385	1	7156	3	Y	218	218	0	9
						29	4	240	9					
10	0	7667	-0-	7667	15477	307	1	7078	3	Y	232	233	0	8
						27	4	255	9					
11	0	6969	-0-	6969	22446	307	1	6447	3	Y	170	172	0	6
						28	4	187	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
06	8100 X	7099	-0-	-1001	-0-	413	1	6404	3	Y	254	253	0	5
						3	4	279	9					
07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	376	1	6467	3	Y	244	245	0	4
						2	4	268	9					
08	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	398	1	6032	3	Y	235	235	0	4
						32	4	259	9					
09	0	6914	-0-	6914	6914	339	1	6292	3	Y	234	234	0	4
						26	4	257	9					
10	0	6548	-0-	6548	13462	264	1	6042	3	Y	198	200	0	2
						24	4	218	9					
11	0	6146	-0-	6146	19608	270	1	5635	3	Y	196	197	0	1
						25	4	216	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 19HI															NON-ASSOCIATED RRCID -> 279172															CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2015															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	7770 X	7171	-0-	-599	-0-	418	1	6456	3	N	266	266	0			3																																																										
						4	4	293	9																																																																	
07	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	376	1	6477	3	N	268	267	0			4																																																										
						2	4	295	9																																																																	
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	408	1	6186	3	N	279	278	0			5																																																										
						32	4	307	9																																																																	
09	0	6869	-0-	6869	6869	335	1	6213	3	N	268	271	0			2																																																										
						26	4	295	9																																																																	
10	0	6961	-0-	6961	13830	277	1	6358	3	N	273	273	0			2																																																										
						26	4	300	9																																																																	
11	0	6669	-0-	6669	20499	289	1	6050	3	N	275	276	0			1																																																										
						27	4	303	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 19HH															RRCID -> 279210															COMPL. DATE 06/03/2015															TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
06	6090 X	6087	-0-	-3	-0-	354	1	5513	3	Y	198	197	0			8																																																										
						2	4	218	9																																																																	
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	330	1	5689	3	Y	187	188	0			7																																																										
						1	4	206	9																																																																	
08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	367	1	5541	3	Y	189	187	0			9																																																										
						28	4	208	9																																																																	
09	0	5846	-0-	5846	5846	288	1	5337	3	Y	182	183	0			8																																																										
						21	4	200	9																																																																	
10	0	5812	-0-	5812	11658	233	1	5365	3	Y	176	176	0			8																																																										
						20	4	194	9																																																																	
11	0	5306	-0-	5306	16964	232	1	4868	3	Y	169	171	0			6																																																										
						20	4	186	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 19HG															RRCID -> 279211															COMPL. DATE 06/03/2015															TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	416	1	6435	3	Y	258	257	0			1																																																										
						5	4	284	9																																																																	
07	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	402	1	6911	3	Y	276	276	0			1																																																										
						4	4	304	9																																																																	
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	395	1	5983	3	Y	246	245	0			2																																																										
						32	4	271	9																																																																	
09	0	6576	-0-	6576	6576	322	1	5956	3	Y	247	248	0			1																																																										
						26	4	272	9																																																																	
10	0	6800	-0-	6800	13376	270	1	6177	3	Y	296	296	0			1																																																										
						27	4	326	9																																																																	
11	0	6277	-0-	6277	19653	271	1	5663	3	Y	287	288	0			-0-																																																										
						27	4	316	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 6HG															RRCID -> 279220															COMPL. DATE 05/12/2015															TOTAL DEPTH 9528 PERF. 10056 - 16248														
06	5610 X	5317	-0-	-293	-0-	255	1	4879	3	Y	164	165	0			3																																																										
						3	4	180	9																																																																	
07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	262	1	4865	3	Y	160	158	0			5																																																										
						2	4	176	9																																																																	
08	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	285	1	5025	3	Y	195	192	0			8																																																										
						27	4	215	9																																																																	
09	0	5077	-0-	5077	5077	249	1	4605	3	Y	185	185	0			8																																																										
						19	4	204	9																																																																	
10	0	5070	-0-	5070	10147	204	1	4661	3	Y	169	169	0			8																																																										
						19	4	186	9																																																																	
11	0	4633	-0-	4633	14780	200	1	4207	3	Y	188	190	0			6																																																										
						19	4	207	9																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	5700 X	5131	-0-	-569	-0-	243	1 3 4	4648	3 237 9	Y	215	215	0		8				
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	252	1 1 4	4694	3 224 9	Y	204	204	0		8				
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	269	1 25 4	4747	3 231 9	Y	210	209	0		9				
09	0	4988	-0-	4988	4988	245	1 19 4	4540	3 184 9	Y	167	167	0		9				
10	0	5127	-0-	5127	10115	204	1 19 4	4677	3 227 9	Y	206	205	0		10				
11	0	4553	-0-	4553	14668	197	1 18 4	4098	3 240 9	Y	218	219	0		9				
PILONCILLO															WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067				
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	271	1 3 4	5188	3 254 9	Y	231	231	0		1				
07	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	286	1 2 4	5316	3 253 9	Y	230	230	0		1				
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	295	1 27 4	5168	3 277 9	Y	252	251	0		2				
09	0	5692	-0-	5692	5692	276	1 21 4	5117	3 278 9	Y	253	254	0		1				
10	0	5778	-0-	5778	11470	228	1 21 4	5225	3 304 9	Y	276	275	0		2				
11	0	5152	-0-	5152	16622	219	1 20 4	4609	3 304 9	Y	276	276	0		2				
PILONCILLO															WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580				
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	285	1 4 4	5444	3 268 9	Y	244	244	0		6				
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	295	1 3 4	5460	3 279 9	Y	254	254	0		6				
08	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	311	1 30 4	5497	3 316 9	Y	287	286	0		7				
09	0	5794	-0-	5794	5794	279	1 22 4	5167	3 326 9	Y	296	298	0		5				
10	0	5818	-0-	5818	11612	228	1 23 4	5220	3 347 9	Y	315	316	0		4				
11	0	5327	-0-	5327	16939	228	1 23 4	4782	3 294 9	Y	267	269	0		2				
PILONCILLO															WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826				
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	130	1 1 4	2469	3 235 9	Y	214	215	0		9				
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	135	1 1 4	2505	3 239 9	Y	217	217	0		9				
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	143	1 12 4	2506	3 232 9	Y	211	211	0		9				
09	0	2791	-0-	2791	2791	132	1 9 4	2429	3 221 9	Y	201	202	0		8				
10	0	2910	-0-	2910	5701	110	1 9 4	2521	3 270 9	Y	245	244	0		9				
11	0	2528	-0-	2528	8229	102	1 9 4	2157	3 260 9	Y	236	237	0		8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO													WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025		
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	139	1	2680	3	Y	440	440	0		2
						1	4	484	9						
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	163	1	3032	3	Y	497	493	0		6
						547	9								
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	174	1	3087	3	Y	521	518	0		9
						15	4	573	9						
09	0	3506	-0-	3506	3506	152	1	2816	3	Y	480	483	0		6
						10	4	528	9						
10	0	3365	-0-	3365	6871	115	1	2658	3	Y	530	530	0		6
						9	4	583	9						
11	0	2605	-0-	2605	9476	92	1	1955	3	Y	500	504	0		2
						8	4	550	9						
PILONCILLO													WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253		
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	187	1	3577	3	Y	63	64	0		9
						1	4	69	9						
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	194	1	3588	3	Y	57	58	0		8
						1	4	63	9						
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	213	1	3770	3	Y	100	99	0		9
						19	4	110	9						
09	0	3832	-0-	3832	3832	192	1	3547	3	Y	73	73	0		9
						13	4	80	9						
10	0	3874	-0-	3874	7706	156	1	3611	3	Y	85	85	0		9
						13	4	94	9						
11	0	3802	-0-	3802	11508	168	1	3511	3	Y	98	99	0		8
						15	4	108	9						
PILONCILLO													WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152		
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	138	1	2634	3	Y	43	45	0		3
						1	4	47	9						
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	151	1	2820	3	Y	90	88	0		5
						1	4	99	9						
08	3007 X	2560	-0-	-447	-0-	132	1	2318	3	Y	90	89	0		6
						11	4	99	9						
09	0	811	-0-	811	811	39	1	738	3	Y	28	29	0		5
						3	4	31	9						
10	0	3213	-0-	3213	4024	128	1	2940	3	Y	122	120	0		7
						11	4	134	9						
11	0	2200	-0-	2200	6224	97	1	2020	3	Y	67	68	0		6
						9	4	74	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5400 X	4712	-0-	-688	-0-	202 1	3879 3	Y	573	575 0				3
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	215 1	3991 3	Y	585	584 0				4
08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	229 1	4004 3	Y	580	579 0				5
09	0	4478	-0-	4478	4478	200 1	3696 3	Y	515	520 0				-0-
10	0	4586	-0-	4586	9064	164 1	3779 3	Y	572	572 0				-0-
11	0	4092	-0-	4092	13156	158 1	3328 3	Y	538	538 0				-0-
						14 4	592 9							

PILONCILLO														
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
06	3120 X	2124	-0-	-996	-0-	101 1	1913 3	Y	99	100 0				7
07	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	114 1	2098 3	Y	184	183 0				8
08	3193 X	2403	-0-	-790	-0-	116 1	2059 3	Y	198	196 0				10
09	0	2271	-0-	2271	2271	104 1	1949 3	Y	192	193 0				9
10	0	2285	-0-	2285	4556	87 1	1989 3	Y	184	183 0				10
11	0	1962	-0-	1962	6518	80 1	1701 3	Y	158	161 0				7
						7 4	174 9							

PILONCILLO														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
06	4470 X	4346	-0-	-124	-0-	199 1	3793 3	Y	320	321 0				-0-
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	208 1	3871 3	Y	318	318 0				-0-
08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	218 1	3847 3	Y	301	300 0				1
09	0	4249	-0-	4249	4249	201 1	3713 3	Y	290	291 0				-0-
10	0	4329	-0-	4329	8578	166 1	3801 3	Y	315	314 0				1
11	0	3931	-0-	3931	12509	164 1	3449 3	Y	276	277 0				-0-
						14 4	304 9							

PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
06	6900 X	6482	-0-	-418	-0-	289 1	5527 3	Y	603	604 0				3
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	308 1	5724 3	Y	507	507 0				3
08	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	327 1	5772 3	Y	515	513 0				5
09	0	5247	-0-	5247	5247	240 1	4435 3	Y	504	507 0				2
10	0	5742	-0-	5742	10989	211 1	4845 3	Y	606	605 0				3
11	0	3995	-0-	3995	14984	160 1	3338 3	Y	439	442 0				-0-
						14 4	483 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	463 1	8875 3	Y			844	846 0		10
07	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	5 4	928 9							
08	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	491 1	9097 3	Y			778	776 0		12
09	0	9623	-0-	9623	9623	4 4	856 9							
10	0	10093	-0-	10093	19716	522 1	9220 3	Y			775	772 0		15
11	0	9287	-0-	9287	29003	47 4	853 9							
						448 1	8295 3	Y			768	771 0		12
						35 4	845 9							
						383 1	8774 3	Y			818	818 0		12
						36 4	900 9							
						382 1	8030 3	Y			763	768 0		7
						36 4	839 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HU RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
06	4830 X	4729	-0-	-101	-0-	209 1	4006 3	Y			464	465 0		4
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4 4	510 9							
08	3813 X	3040	-0-	-773	-0-	214 1	3979 3	Y			477	474 0		7
09	0	4128	-0-	4128	4128	2 4	525 9							
10	0	3833	-0-	3833	7961	145 1	2539 3	Y			312	315 0		4
11	0	3178	-0-	3178	11139	13 4	343 9							
						179 1	3328 3	Y			553	549 0		8
						13 4	608 9							
						136 1	3127 3	Y			508	510 0		6
						11 4	559 9							
						124 1	2585 3	Y			416	420 0		2
						11 4	458 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	138 1	2630 3	Y			289	288 0		5
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1 4	318 9							
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	144 1	2658 3	Y			293	291 0		7
09	0	3052	-0-	3052	3052	322 9								
10	0	3292	-0-	3292	6344	143 1	2500 3	Y			431	426 0		12
11	0	2982	-0-	2982	9326	12 4	474 9							
						132 1	2443 3	Y			425	428 0		9
						9 4	468 9							
						117 1	2680 3	Y			440	441 0		8
						11 4	484 9							
						114 1	2374 3	Y			441	444 0		5
						9 4	485 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
06	9900 X	9136	-0-	-764	-0-	442 1	8470 3	Y			200	198 0		18
07	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	4 4	220 9							
08	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	481 1	8922 3	Y			272	270 0		20
09	0	9346	-0-	9346	9346	4 4	299 9							
10	0	9130	-0-	9130	18476	490 1	8672 3	Y			272	271 0		21
11	0	8545	-0-	8545	27021	44 4	299 9							
						459 1	8516 3	Y			306	308 0		19
						34 4	337 9							
						365 1	8363 3	Y			335	335 0		19
						33 4	369 9							
						371 1	7773 3	Y			333	336 0		16
						35 4	366 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	283 1	5404 3	Y	186	186	0			12	
						3 4	205 9								
07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	299 1	5570 3	Y	281	278	0			15	
						2 4	309 9								
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	323 1	5686 3	Y	302	302	0			15	
						30 4	332 9								
09	0	6408	-0-	6408	6408	310 1	5740 3	Y	304	307	0			12	
						24 4	334 9								
10	0	6166	-0-	6166	12574	245 1	5580 3	Y	289	289	0			12	
						23 4	318 9								
11	0	5193	-0-	5193	17767	222 1	4644 3	Y	278	280	0			10	
						21 4	306 9								

PILONCILLO															
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806															
06	13950 X	12465	-0-	-1485	-0-	603 1	11545 3	Y	284	284	0			3	
						5 4	312 9								
07	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	647 1	12003 3	Y	310	310	0			3	
						3 4	341 9								
08	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	650 1	11469 3	Y	348	346	0			5	
						59 4	383 9								
09	0	12009	-0-	12009	12009	593 1	10973 3	Y	361	362	0			4	
						46 4	397 9								
10	0	11816	-0-	11816	23825	475 1	10888 3	Y	371	373	0			2	
						45 4	408 9								
11	0	10148	-0-	10148	33973	442 1	9301 3	Y	333	335	0			-0-	
						39 4	366 9								

PILONCILLO															
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258															
06	15060 X	13868	-0-	-1192	-0-	679 1	13013 3	Y	153	153	0			7	
						8 4	168 9								
07	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	721 1	13366 3	Y	157	155	0			9	
						6 4	173 9								
08	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	693 1	12244 3	Y	174	172	0			11	
						63 4	191 9								
09	0	11714	-0-	11714	11714	587 1	10879 3	Y	186	185	0			12	
						43 4	205 9								
10	0	11638	-0-	11638	23352	473 1	10871 3	Y	230	229	0			13	
						41 4	253 9								
11	0	10622	-0-	10622	33974	473 1	9912 3	Y	175	179	0			9	
						44 4	193 9								

PILONCILLO															
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475															
06	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	576 1	11002 3	Y	220	220	0			5	
						6 4	242 9								
07	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	600 1	11141 3	Y	222	222	0			5	
						4 4	244 9								
08	11067 X	10343	-0-	-724	-0-	540 1	9539 3	Y	196	194	0			7	
						48 4	216 9								
09	0	9490	-0-	9490	9490	475 1	8780 3	Y	182	183	0			6	
						35 4	200 9								
10	0	9407	-0-	9407	18897	382 1	8783 3	Y	188	188	0			6	
						35 4	207 9								
11	0	9935	-0-	9935	28832	437 1	9157 3	Y	274	274	0			6	
						40 4	301 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11910 X	10756	-0-	-1154	-0-	521 1	9984 3	Y	223	222	0			10
07	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	6 4	245 9							
08	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	553 1	10249 3	Y	237	236	0			11
09	0	10790	-0-	10790	10790	4 4	261 9							
10	0	10725	-0-	10725	21515	578 1	10195 3	Y	333	331	0			13
11	0	9829	-0-	9829	31344	52 4	366 9							
						531 1	9845 3	Y	340	342	0			11
						40 4	374 9							
						429 1	9857 3	Y	364	366	0			9
						39 4	400 9							
						428 1	8987 3	Y	341	344	0			6
						39 4	375 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
06	2070 X	1612	-0-	-458	-0-	73 1	1409 3	Y	117	117	0			7
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1 4	129 9							
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	79 1	1500 3	Y	124	123	0			8
09	0	1696	-0-	1696	1696	136 9								
10	0	1723	-0-	1723	3419	85 1	1495 3	Y	128	128	0			8
11	0	1680	-0-	1680	5099	7 4	141 9							
						79 1	1471 3	Y	127	128	0			7
						6 4	140 9							
						66 1	1511 3	Y	127	126	0			8
						6 4	140 9							
						71 1	1480 3	Y	112	114	0			6
						6 4	123 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
06	4830 X	4743	-0-	-87	-0-	199 1	3796 3	Y	677	680	0			8
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	3 4	745 9							
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	214 1	3957 3	Y	694	690	0			12
09	0	4091	-0-	4091	4091	3 4	763 9							
10	0	4897	-0-	4897	8988	229 1	4042 3	Y	730	727	0			15
11	0	4277	-0-	4277	13265	22 4	803 9							
						174 1	3246 3	Y	595	601	0			9
						16 4	655 9							
						169 1	3898 3	Y	738	737	0			10
						18 4	812 9							
						160 1	3360 3	Y	673	679	0			4
						17 4	740 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	275 1	5257 3	Y	406	408	0			4
07	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	3 4	447 9							
08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	276 1	5126 3	Y	424	421	0			7
09	0	5661	-0-	5661	5661	2 4	466 9							
10	0	5282	-0-	5282	10943	290 1	5121 3	Y	538	532	0			13
11	0	4705	-0-	4705	15648	27 4	592 9							
						258 1	4787 3	Y	542	545	0			10
						20 4	596 9							
						197 1	4527 3	Y	491	494	0			7
						18 4	540 9							
						191 1	4008 3	Y	444	448	0			3
						18 4	488 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	161	1	3065	3	Y	305	305	0	-0-
						1	4	336	9					
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	164	1	3074	3	Y	265	265	0	-0-
						1	4	292	9					
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	172	1	3041	3	Y	265	265	0	-0-
						15	4	292	9					
09	0	3413	-0-	3413	3413	163	1	3016	3	Y	202	202	0	-0-
						12	4	222	9					
10	0	3323	-0-	3323	6736	128	1	2928	3	Y	233	233	0	-0-
						11	4	256	9					
11	0	2965	-0-	2965	9701	123	1	2577	3	Y	231	231	0	-0-
						11	4	254	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
PILONCILLO														
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023														
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	169	1	3230	3	Y	538	541	0	3
						1	4	592	9					
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	164	1	3052	3	Y	508	505	0	6
						1	4	559	9					
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	166	1	2932	3	Y	502	500	0	8
						15	4	552	9					
09	0	3759	-0-	3759	3759	163	1	3012	3	Y	521	523	0	6
						11	4	573	9					
10	0	3759	-0-	3759	7518	130	1	2966	3	Y	593	594	0	5
						11	4	652	9					
11	0	3220	-0-	3220	10738	121	1	2495	3	Y	539	543	0	1
						11	4	593	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161														
06	3870 X	3747	-0-	-123	-0-	167	1	3194	3	Y	349	349	0	1
						2	4	384	9					
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	177	1	3245	3	Y	364	362	0	3
						2	4	400	9					
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	183	1	3247	3	Y	376	375	0	4
						18	4	414	9					
09	0	3711	-0-	3711	3711	169	1	3125	3	Y	366	367	0	3
						14	4	403	9					
10	0	3740	-0-	3740	7451	139	1	3182	3	Y	369	371	0	1
						13	4	406	9					
11	0	3510	-0-	3510	10961	139	1	2961	3	Y	360	361	0	-0-
						14	4	396	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	7470 X	5980	-0-	-1490	-0-	285	1	5450	3	Y	220	220	0	1
07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	301	1	5583	3	Y	247	246	0	2
08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	315	1	5538	3	Y	250	249	0	3
09	0	5795	-0-	5795	5795	282	1	5245	3	Y	224	224	0	3
10	0	5672	-0-	5672	11467	227	1	5172	3	Y	229	229	0	3
11	0	5102	-0-	5102	16569	222	1	4636	3	Y	204	206	0	1
						20	4	224	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307														
06	6030 X	5898	-0-	-132	-0-	273	1	5214	3	Y	371	372	0	-0-
07	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	291	1	5390	3	Y	381	379	0	2
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	290	1	5117	3	Y	397	396	0	3
09	0	5604	-0-	5604	5604	264	1	4887	3	Y	393	396	0	-0-
10	0	5646	-0-	5646	11250	216	1	4956	3	Y	413	412	0	1
11	0	5109	-0-	5109	16359	213	1	4468	3	Y	372	373	0	-0-
						19	4	409	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059														
06	16140 X	15658	-0-	-482	-0-	749	1	14311	3	Y	537	538	0	3
07	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	745	1	13828	3	Y	470	469	0	4
08	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	807	1	14236	3	Y	507	505	0	6
09	0	15109	-0-	15109	15109	745	1	13788	3	Y	473	476	0	3
10	0	15174	-0-	15174	30283	608	1	13968	3	Y	494	495	0	2
11	0	14061	-0-	14061	44344	611	1	12821	3	Y	521	522	0	1
						56	4	573	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985														
06	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	161	1	3094	3	Y	127	128	0	6
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	171	1	3168	3	Y	130	129	0	7
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	128	129	0	6
09	0	3256	-0-	3256	3256	159	1	2957	3	Y	116	117	0	5
10	0	3214	-0-	3214	6470	127	1	2937	3	Y	126	126	0	5
11	0	2927	-0-	2927	9397	127	1	2649	3	Y	127	129	0	3
						11	4	140	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	8460 X	7675	-0-	-785	-0-	376	1	7175	3	Y	109	109	0	8
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	393	1	7303	3	Y	111	110	0	9
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	408	1	7208	3	Y	106	105	0	10
09	0	6895	-0-	6895	6895	345	1	6395	3	Y	116	117	0	9
10	0	8619	-0-	8619	15514	351	1	8046	3	Y	172	171	0	10
11	0	7591	-0-	7591	23105	336	1	7052	3	Y	156	159	0	7
						31	4	172	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	432	1	8275	3	Y	438	438	0	8
07	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	459	1	8543	3	Y	421	418	0	11
08	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	467	1	8248	3	Y	344	345	0	10
09	0	9080	-0-	9080	9080	440	1	8138	3	Y	426	427	0	9
10	0	9195	-0-	9195	18275	362	1	8315	3	Y	441	442	0	8
11	0	8188	-0-	8188	26463	351	1	7357	3	Y	406	408	0	6
						33	4	447	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870														
06	8910 X	8851	-0-	-59	-0-	429	1	8186	3	Y	211	211	0	8
07	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	455	1	8450	3	Y	210	209	0	9
08	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	485	1	8583	3	Y	173	172	0	10
09	0	8215	-0-	8215	8215	409	1	7592	3	Y	166	166	0	10
10	0	9432	-0-	9432	17647	382	1	8773	3	Y	220	219	0	11
11	0	8685	-0-	8685	26332	384	1	8047	3	Y	199	202	0	8
						35	4	219	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973														
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	231	1	4404	3	Y	227	227	0	1
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	243	1	4516	3	Y	204	205	0	-0-
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	250	1	4398	3	Y	221	220	0	1
09	0	4514	-0-	4514	4514	219	1	4041	3	Y	216	216	0	1
10	0	4594	-0-	4594	9108	183	1	4185	3	Y	192	193	0	-0-
11	0	4374	-0-	4374	13482	188	1	3957	3	Y	194	194	0	-0-
						16	4	213	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110															//CONT.// 797110																																																											
PILONCILLO															WELL #: E 21HB															RRCID -> 280907															COMPL. DATE 02/28/2016															TOTAL DEPTH 9416															PERF. 9852 - 16088														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
06	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	469	1 4	8972	3 9	Y	330	330	0			1																																																																								
07	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	502	1 4	9325	3 9	Y	331	330	0			2																																																																								
08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	522	1 4	9224	3 9	Y	331	331	0			2																																																																								
09	0		9773	-0-	9773	9773	482	1 4	8932	3 9	Y	294	296	0			-0-																																																																								
10	0		9871	-0-	9871	19644	394	1 4	9058	3 9	Y	347	346	0			1																																																																								
11	0		9142	-0-	9142	28786	397	1 4	8357	3 9	Y	319	319	0			1																																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 21HA															RRCID -> 280908															COMPL. DATE 02/28/2016															TOTAL DEPTH 9255															PERF. 9850 - 16015														
06	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	545	1 4	10440	3 9	Y	375	377	0			-0-																																																																								
07	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	574	1 4	10657	3 9	Y	381	380	0			1																																																																								
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	603	1 4	10644	3 9	Y	409	407	0			3																																																																								
09	0		11195	-0-	11195	11195	547	1 4	10159	3 9	Y	408	410	0			1																																																																								
10	0		11292	-0-	11292	22487	451	1 4	10348	3 9	Y	411	412	0			-0-																																																																								
11	0		10493	-0-	10493	32980	456	1 4	9573	3 9	Y	384	384	0			-0-																																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 21HC															RRCID -> 280909															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 9234															PERF. 9798 - 15939														
06	5280	X	5053	-0-	-227	-0-	239	1 4	4575	3 9	Y	215	217	0			4																																																																								
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	254	1 4	4708	3 9	Y	214	213	0			5																																																																								
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	265	1 4	4661	3 9	Y	252	250	0			7																																																																								
09	0		4893	-0-	4893	4893	239	1 4	4418	3 9	Y	198	200	0			5																																																																								
10	0		4962	-0-	4962	9855	197	1 4	4542	3 9	Y	186	186	0			5																																																																								
11	0		4566	-0-	4566	14421	197	1 4	4155	3 9	Y	178	180	0			3																																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 21HE															RRCID -> 280912															COMPL. DATE 02/25/2016															TOTAL DEPTH 9298															PERF. 9847 - 16155														
06	9900	X	8258	-0-	-1642	-0-	392	1 4	7496	3 9	Y	333	334	0			-0-																																																																								
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	453	1 4	8411	3 9	Y	351	349	0			2																																																																								
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	484	1 4	8542	3 9	Y	351	349	0			4																																																																								
09	0		8616	-0-	8616	8616	420	1 4	7789	3 9	Y	342	344	0			2																																																																								
10	0		8960	-0-	8960	17576	355	1 4	8147	3 9	Y	386	387	0			1																																																																								
11	0		7993	-0-	7993	25569	345	1 4	7232	3 9	Y	349	350	0			-0-																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4770 X	4179	-0-	-591	-0-	196	1	3763	3	Y	199	198	0	17
						1	4	219	9					
07	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	208	1	3869	3	Y	158	157	0	18
						1	4	174	9					
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	213	1	3775	3	Y	143	144	0	17
						19	4	157	9					
09	0	4028	-0-	4028	4028	198	1	3652	3	Y	149	149	0	17
						14	4	164	9					
10	0	4120	-0-	4120	8148	163	1	3747	3	Y	178	178	0	17
						14	4	196	9					
11	0	3539	-0-	3539	11687	151	1	3197	3	Y	162	165	0	14
						13	4	178	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
06	5160 X	2128	-0-	-3032	-0-	101	1	1934	3	Y	84	87	0	9
						1	4	92	9					
07	2604 X	2185	-0-	-419	-0-	107	1	1984	3	Y	85	84	0	10
						94	9							
08	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	118	1	2103	3	Y	94	93	0	11
						10	4	103	9					
09	0	2718	-0-	2718	2718	132	1	2434	3	Y	130	129	0	12
						9	4	143	9					
10	0	2648	-0-	2648	5366	104	1	2392	3	Y	130	130	0	12
						9	4	143	9					
11	0	2308	-0-	2308	7674	98	1	2044	3	Y	143	144	0	11
						9	4	157	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
06	14970 X	13728	-0-	-1242	-0-	656	1	12562	3	Y	457	459	0	-0-
						7	4	503	9					
07	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	681	1	12639	3	Y	464	463	0	1
						4	4	510	9					
08	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	733	1	12928	3	Y	465	464	0	2
						66	4	512	9					
09	0	14175	-0-	14175	14175	696	1	12910	3	Y	470	472	0	-0-
						52	4	517	9					
10	0	14295	-0-	14295	28470	571	1	13125	3	Y	497	497	0	-0-
						52	4	547	9					
11	0	13187	-0-	13187	41657	575	1	12030	3	Y	482	482	0	-0-
						52	4	530	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
06	6660 X	6504	-0-	-156	-0-	306	1	5869	3	Y	296	296	0	1
						3	4	326	9					
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	321	1	5951	3	Y	306	306	0	1
						1	4	337	9					
08	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	333	1	5875	3	Y	316	316	0	1
						30	4	348	9					
09	0	6266	-0-	6266	6266	302	1	5603	3	Y	307	308	0	-0-
						23	4	338	9					
10	0	6617	-0-	6617	12883	259	1	5950	3	Y	351	351	0	-0-
						22	4	386	9					
11	0	6097	-0-	6097	18980	259	1	5441	3	Y	341	341	0	-0-
						22	4	375	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	476 1	9128 3	Y	394	396	0			3
07	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	6 4	433 9	Y	393	392	0			4
08	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	476 1	8841 3	Y	363	362	0			5
09	0	9334	-0-	9334	9334	3 4	432 9	Y	291	295	0			1
10	0	9275	-0-	9275	18609	510 1	8985 3	Y	358	358	0			1
11	0	8324	-0-	8324	26933	46 4	399 9	Y	344	345	0			-0-
						461 1	8519 3	Y						
						34 4	320 9	Y						
						370 1	8476 3	Y						
						35 4	394 9	Y						
						360 1	7553 3	Y						
						33 4	378 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
06	11580 X	10115	-0-	-1465	-0-	476 1	9108 3	Y	475	475	0			3
07	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	8 4	523 9	Y	491	487	0			7
08	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	527 1	9758 3	Y	490	489	0			8
09	0	10577	-0-	10577	10577	6 4	540 9	Y	486	488	0			6
10	0	10583	-0-	10583	21160	547 1	9668 3	Y	507	508	0			5
11	0	9889	-0-	9889	31049	50 4	539 9	Y	528	530	0			3
						512 1	9491 3	Y						
						39 4	535 9	Y						
						417 1	9568 3	Y						
						40 4	558 9	Y						
						422 1	8846 3	Y						
						40 4	581 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
06	8010 X	6437	-0-	-1573	-0-	304 1	5837 3	Y	267	267	0			-0-
07	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	2 4	294 9	Y	270	270	0			-0-
08	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	327 1	6066 3	Y	290	290	0			-0-
09	0	7646	-0-	7646	7646	2 4	297 9	Y	295	295	0			-0-
10	0	7704	-0-	7704	15350	359 1	6334 3	Y	304	304	0			-0-
11	0	6779	-0-	6779	22129	33 4	319 9	Y	294	294	0			-0-
						373 1	6920 3	Y						
						28 4	325 9	Y						
						307 1	7035 3	Y						
						28 4	334 9	Y						
						293 1	6137 3	Y						
						26 4	323 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
06	10410 X	9939	-0-	-471	-0-	473 1	9048 3	Y	375	377	0			-0-
07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	5 4	413 9	Y	385	384	0			1
08	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	507 1	9403 3	Y	391	391	0			1
09	0	9728	-0-	9728	9728	4 4	424 9	Y	375	376	0			-0-
10	0	9987	-0-	9987	19715	525 1	9268 3	Y	395	395	0			-0-
11	0	9268	-0-	9268	28983	48 4	430 9	Y	364	364	0			-0-
						475 1	8804 3	Y						
						36 4	413 9	Y						
						397 1	9118 3	Y						
						37 4	435 9	Y						
						402 1	8429 3	Y						
						37 4	400 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	344	1	6573	3	Y	258	257	0	3
						4	4	284	9					
07	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	354	1	6562	3	Y	265	265	0	3
						2	4	292	9					
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	358	1	6317	3	Y	266	265	0	4
						33	4	293	9					
09	0	7494	-0-	7494	7494	368	1	6815	3	Y	257	259	0	2
						28	4	283	9					
10	0	6775	-0-	6775	14269	271	1	6204	3	Y	250	250	0	2
						25	4	275	9					
11	0	6451	-0-	6451	20720	277	1	5828	3	Y	292	293	0	1
						25	4	321	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	560	1	10693	3	Y	334	334	0	-0-
						6	4	367	9					
07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	569	1	10550	3	Y	326	326	0	-0-
						4	4	359	9					
08	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	570	1	10077	3	Y	324	323	0	1
						51	4	356	9					
09	0	10548	-0-	10548	10548	520	1	9651	3	Y	307	308	0	-0-
						39	4	338	9					
10	0	10724	-0-	10724	21272	432	1	9895	3	Y	325	324	0	1
						39	4	358	9					
11	0	9953	-0-	9953	31225	434	1	9102	3	Y	343	344	0	-0-
						40	4	377	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
06	11370 X	11066	-0-	-304	-0-	1896	1	8574	3	Y	536	537	0	8
						6	4	590	9					
07	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	1708	1	8971	3	Y	543	542	0	9
						5	4	597	9					
08	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	1862	1	8643	3	Y	511	510	0	10
						45	4	562	9					
09	0	10468	-0-	10468	10468	1778	1	8118	3	Y	489	493	0	6
						34	4	538	9					
10	0	10549	-0-	10549	21017	1583	1	8286	3	Y	587	587	0	6
						34	4	646	9					
11	0	9892	-0-	9892	30909	1696	1	7516	3	Y	587	590	0	3
						34	4	646	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
06	8790 X	8697	-0-	-93	-0-	1484	1	6706	3	Y	457	459	0	6
						4	4	503	9					
07	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	1467	1	7713	3	Y	409	409	0	6
						3	4	450	9					
08	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1424	1	6614	3	Y	342	342	0	6
						34	4	376	9					
09	0	7123	-0-	7123	7123	1199	1	5475	3	Y	387	388	0	5
						23	4	426	9					
10	0	11778	-0-	11778	18901	1765	1	9239	3	Y	670	664	0	11
						37	4	737	9					
11	0	7717	-0-	7717	26618	1338	1	5927	3	Y	387	393	0	5
						26	4	426	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3720 X	2423	-0-	-1297	-0-	419	1	1891	3	Y	102	103	0	11
						1	4	112	9					
07	2945 X	980	-0-	-1965	-0-	149	1	784	3	Y	43	45	0	9
						47	9							
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	574	1	2669	3	Y	123	119	0	13
						13	4	135	9					
09	0	3120	-0-	3120	3120	538	1	2465	3	Y	98	98	0	13
						9	4	108	9					
10	0	2822	-0-	2822	5942	430	1	2242	3	Y	128	126	0	15
						9	4	141	9					
11	0	2812	-0-	2812	8754	492	1	2179	3	Y	120	122	0	13
						9	4	132	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	122	1	2317	3	Y	79	78	0	16
						1	4	87	9					
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2213	3	Y	78	77	0	17
						86	9							
08	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	95	1	1685	3	Y	61	62	0	16
						8	4	67	9					
09	0	2210	-0-	2210	2210	108	1	2015	3	Y	73	73	0	16
						7	4	80	9					
10	0	1239	-0-	1239	3449	50	1	1143	3	Y	38	39	0	15
						4	4	42	9					
11	0	1816	-0-	1816	5265	80	1	1659	3	Y	64	64	0	15
						7	4	70	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
06	7980 X	7121	-0-	-859	-0-	340	1	6516	3	Y	237	237	0	3
						4	4	261	9					
07	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	366	1	6769	3	Y	246	246	0	3
						2	4	271	9					
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	377	1	6669	3	Y	272	271	0	4
						34	4	299	9					
09	0	7091	-0-	7091	7091	343	1	6363	3	Y	325	325	0	4
						27	4	358	9					
10	0	7054	-0-	7054	14145	278	1	6394	3	Y	324	326	0	2
						26	4	356	9					
11	0	6799	-0-	6799	20944	293	1	6137	3	Y	310	311	0	1
						28	4	341	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
06	9270 X	8759	-0-	-511	-0-	421	1	8041	3	Y	266	265	0	1
						4	4	293	9					
07	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	429	1	7988	3	Y	273	272	0	2
						3	4	300	9					
08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	446	1	7882	3	Y	388	385	0	5
						40	4	427	9					
09	0	8437	-0-	8437	8437	408	1	7571	3	Y	388	390	0	3
						31	4	427	9					
10	0	8421	-0-	8421	16858	333	1	7631	3	Y	387	389	0	1
						31	4	426	9					
11	0	7817	-0-	7817	24675	336	1	7029	3	Y	383	384	0	-0-
						31	4	421	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	607	1	2742	3	Y	241	242	0	14
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	584	1	3074	3	Y	220	220	0	14
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	688	1	3182	3	Y	147	148	0	13
09	0	3972	-0-	3972	3972	682	1	3117	3	Y	145	146	0	12
10	0	4117	-0-	4117	8089	629	1	3296	3	Y	163	164	0	11
11	0	3922	-0-	3922	12011	684	1	3031	3	Y	176	178	0	9
						13	4	194	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
06	8160 X	7767	-0-	-393	-0-	1327	1	5999	3	Y	398	400	0	1
07	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	1203	1	6322	3	Y	316	316	0	1
08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	1367	1	6343	3	Y	330	329	0	2
09	0	7643	-0-	7643	7643	1309	1	5975	3	Y	304	306	0	-0-
10	0	7995	-0-	7995	15638	1215	1	6369	3	Y	351	351	0	-0-
11	0	7540	-0-	7540	23178	1304	1	5775	3	Y	396	396	0	-0-
						25	4	436	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
06	6120 X	5657	-0-	-463	-0-	273	1	5212	3	Y	153	153	0	10
07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	3	Y	166	165	0	11
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	303	1	5352	3	Y	213	211	0	13
09	0	5473	-0-	5473	5473	269	1	4989	3	Y	175	176	0	12
10	0	5624	-0-	5624	11097	224	1	5144	3	Y	212	211	0	13
11	0	5225	-0-	5225	16322	227	1	4762	3	Y	194	197	0	10
						23	4	213	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	190	1	3614	3	Y	614	615	0	2
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	204	1	3784	3	Y	643	641	0	4
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	215	1	3781	3	Y	661	659	0	6
09	0	4484	-0-	4484	4484	194	1	3582	3	Y	632	634	0	4
10	0	4499	-0-	4499	8983	156	1	3608	3	Y	656	657	0	3
11	0	3702	-0-	3702	12685	139	1	2944	3	Y	551	554	0	-0-
						13	4	606	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6000 X	5728	-0-	-272	-0-	1346	1	4031	3	Y	318	320	0	-0-
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1381	1	4127	3	Y	271	271	0	-0-
08	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	1317	1	4108	3	Y	291	291	0	-0-
09	0	5830	-0-	5830	5830	1324	1	4109	3	Y	345	345	0	-0-
10	0	5622	-0-	5622	11452	1248	1	3986	3	Y	339	339	0	-0-
11	0	5270	-0-	5270	16722	1232	1	3674	3	Y	317	317	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973														
06	3630 X	3549	-0-	-81	-0-	164	1	3110	3	Y	249	248	0	4
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	157	1	2926	3	Y	236	235	0	5
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	157	1	2785	3	Y	230	229	0	6
09	0	3406	-0-	3406	3406	160	1	2978	3	Y	234	233	0	7
10	0	3181	-0-	3181	6587	121	1	2798	3	Y	228	228	0	7
11	0	123	-0-	123	6710	11	4	251	9	Y	9	13	0	3
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
06	5130 X	5043	-0-	-87	-0-	233	1	4462	3	Y	314	314	0	-0-
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	246	1	4571	3	Y	317	317	0	-0-
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	250	1	4425	3	Y	312	311	0	1
09	0	4861	-0-	4861	4861	230	1	4262	3	Y	321	322	0	-0-
10	0	5096	-0-	5096	9957	197	1	4493	3	Y	352	352	0	-0-
11	0	4912	-0-	4912	14869	204	1	4292	3	Y	361	361	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														
06	5220 X	5217	-0-	-3	-0-	248	1	4750	3	Y	195	194	0	15
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	257	1	4757	3	Y	204	204	0	15
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	270	1	4754	3	Y	192	190	0	17
09	0	5173	-0-	5173	5173	254	1	4698	3	Y	182	183	0	16
10	0	5191	-0-	5191	10364	208	1	4768	3	Y	177	178	0	15
11	0	4710	-0-	4710	15074	206	1	4312	3	Y	157	159	0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10239 - 17058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5250 X	4858	-0-	-392	-0-	230	1	4409	3	Y	198	197	0	12
						1	4	218	9					
07	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	242	1	4473	3	Y	218	217	0	13
						1	4	240	9					
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	267	1	4694	3	Y	219	218	0	14
						25	4	241	9					
09	0	5106	-0-	5106	5106	250	1	4643	3	Y	175	177	0	12
						20	4	193	9					
10	0	4513	-0-	4513	9619	180	1	4135	3	Y	165	166	0	11
						16	4	182	9					
11	0	3647	-0-	3647	13266	159	1	3336	3	Y	125	127	0	9
						14	4	138	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
06	3000 N	9853	-0-	6853	7241	2289	1	6840	3	Y	654	645	0	12
						5	4	719	9					
07	3100 N	10503	-0-	7403	14644	2411	1	7198	3	Y	810	804	0	18
						3	4	891	9					
08	25964 X	11320	-0-	-14644	-0-	2478	1	7717	3	Y	985	978	0	25
						41	4	1084	9					
09	0	9855	-0-	9855	9855	2266	1	7037	3	Y	475	490	0	10
						29	4	523	9					
10	0	10133	-0-	10133	19988	2293	1	7322	3	Y	443	446	0	7
						31	4	487	9					
11	0	9604	-0-	9604	29592	2300	1	6839	3	Y	394	396	0	5
						32	4	433	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
06	6030 X	5017	-0-	-1013	-0-	1187	1	3544	3	Y	259	259	0	-0-
						1	4	285	9					
07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	1315	1	3926	3	Y	228	228	0	-0-
						1	4	251	9					
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	1192	1	3710	3	Y	248	247	0	1
						18	4	273	9					
09	0	5545	-0-	5545	5545	1260	1	3910	3	Y	327	327	0	1
						15	4	360	9					
10	0	5866	-0-	5866	11411	1307	1	4176	3	Y	334	334	0	1
						16	4	367	9					
11	0	5274	-0-	5274	16685	1239	1	3689	3	Y	301	302	0	-0-
						15	4	331	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
06	8400 X	7196	-0-	-1204	-0-	1721	1	5142	3	Y	300	300	0	-0-
						3	4	330	9					
07	7378 X	6987	-0-	-391	-0-	1676	1	5001	3	Y	280	280	0	-0-
						2	4	308	9					
08	7378 X	6665	-0-	-713	-0-	1543	1	4807	3	Y	264	263	0	1
						25	4	290	9					
09	0	6831	-0-	6831	6831	1574	1	4883	3	Y	321	321	0	1
						21	4	353	9					
10	0	6590	-0-	6590	13421	1485	1	4737	3	Y	317	316	0	2
						19	4	349	9					
11	0	6114	-0-	6114	19535	1442	1	4291	3	Y	329	330	0	1
						19	4	362	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8220 X	7894	-0-	-326	-0-	372	1	7149	3	Y	335	336	0	-0-
07	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	419	1	7760	3	Y	325	325	0	-0-
08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	418	1	7371	3	Y	313	313	0	-0-
09	0	7453	-0-	7453	7453	361	1	6715	3	Y	318	318	0	-0-
10	0	7543	-0-	7543	14996	299	1	6852	3	Y	331	331	0	-0-
11	0	7214	-0-	7214	22210	309	1	6485	3	Y	355	355	0	-0-
						29	4	391	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
06	13620 X	11124	-0-	-2496	-0-	519	1	9939	3	Y	600	604	0	11
07	11625 X	10321	-0-	-1304	-0-	500	1	9271	3	Y	496	495	0	12
08	11625 X	10089	-0-	-1536	-0-	511	1	9024	3	Y	462	463	0	11
09	0	9664	-0-	9664	9664	466	1	8635	3	Y	481	483	0	9
10	0	9748	-0-	9748	19412	385	1	8820	3	Y	462	465	0	6
11	0	9050	-0-	9050	28462	388	1	8156	3	Y	428	431	0	3
						35	4	471	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
06	7800 X	7698	-0-	-102	-0-	366	1	7020	3	Y	280	279	0	3
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	388	1	7218	3	Y	268	267	0	4
08	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	433	1	7622	3	Y	263	262	0	5
09	0	7507	-0-	7507	7507	368	1	6837	3	Y	249	251	0	3
10	0	7592	-0-	7592	15099	302	1	6941	3	Y	292	290	0	5
11	0	7024	-0-	7024	22123	305	1	6375	3	Y	287	289	0	3
						28	4	316	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	Y	19	19	0	-0-
07	3100 N	7537	-0-	4437	4437	364	1	6745	3	Y	387	378	0	9
08	3100 N	7025	-0-	3925	8362	353	1	6223	3	Y	379	379	0	9
09	0	7356	-0-	7356	15718	351	1	6491	3	Y	443	445	0	7
10	0	7297	-0-	7297	23015	283	1	6508	3	Y	436	438	0	5
11	0	5961	-0-	5961	28976	247	1	5192	3	Y	454	457	0	2
						23	4	499	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5880 X	1435	-0-	-4445	-0-	62 1	1183 3	Y		173	181 0			4
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	190 9	3619 3	Y		533	523 0			14
08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	195 1	586 9			799	791 0			22
09	0	5965	-0-	5965	5965	300 1	5293 3	Y		741	745 0			18
10	0	5626	-0-	5626	11591	28 4	879 9			423	432 0			9
11	0	5005	-0-	5005	16596	263 1	4866 3	Y		385	388 0			6
						21 4	815 9							
						215 1	4927 3	Y						
						19 4	465 9							
						208 1	4354 3	Y						
						19 4	424 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
06	7980 X	7024	-0-	-956	-0-	324 1	6179 3	N		471	472 0			7
07	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	3 4	518 9			481	478 0			10
08	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	341 1	6319 3	N		379	381 0			8
09	0	6682	-0-	6682	6682	3 4	529 9			434	435 0			7
10	0	6806	-0-	6806	13488	356 1	6273 3	N		366	369 0			4
11	0	6142	-0-	6142	19630	33 4	417 9			337	339 0			2
						317 1	5864 3	N						
						24 4	477 9							
						266 1	6112 3	N						
						25 4	403 9							
						262 1	5486 3	N						
						23 4	371 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
06	8670 X	8213	-0-	-457	-0-	372 1	7120 3	N		651	652 0			11
07	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	5 4	716 9			656	655 0			12
08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	393 1	7298 3	N		628	627 0			13
09	0	7804	-0-	7804	7804	4 4	722 9			583	587 0			9
10	0	7204	-0-	7204	15008	418 1	7390 3	N		519	521 0			7
11	0	7530	-0-	7530	22538	39 4	691 9			689	689 0			7
						365 1	6769 3	N						
						29 4	641 9							
						276 1	6331 3	N						
						26 4	571 9							
						307 1	6436 3	N						
						29 4	758 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
06	1470 X	1172	-0-	-298	-0-	48 1	916 3	N		189	189 0			10
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	208 9				182	183 0			9
08	1054 N	929	-0-	-125	-0-	44 1	834 3	N		179	178 0			10
09	0	1159	-0-	1159	1159	200 9	689 3	N		200	200 0			10
10	0	1300	-0-	1300	2459	39 1	197 9			198	198 0			10
11	0	889	-0-	889	3348	4 4	887 3	N		138	140 0			8
						48 1	220 9							
						45 1	1033 3	N						
						4 4	218 9							
						34 1	700 3	N						
						3 4	152 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			83	1	1584	3	Y	50	49	0			2
								1	4	55	9							
07	T. A.	237	-0-	237	237			12	1	222	3	Y	3	4	0			1
								3	9									
08	T. A.	51	-0-	51	288			2	1	48	3	Y	1	1	0			1
								1	9									
09	T. A.	51	-0-	51	339			3	1	47	3	Y	1	1	0			1
								1	9									
*10	T. A.	50	-0-	50	389			1	1	48	3	Y	1	1	0			1
								1	9									
*11	414 X	25	-0-	-389	-0-			25	3			Y	-0-					1
PILONCILLO														WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209				
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-			459	1	8786	3	Y	570	570	0			15
								4	4	627	9							
07	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-			457	1	8484	3	Y	427	428	0			14
								4	4	470	9							
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-			358	1	6327	3	Y	329	331	0			12
								33	4	362	9							
09	0	6526	-0-	6526	6526			318	1	5881	3	Y	275	279	0			8
								24	4	303	9							
10	0	6463	-0-	6463	12989			258	1	5923	3	Y	235	236	0			7
								23	4	259	9							
11	0	5814	-0-	5814	18803			252	1	5286	3	Y	230	231	0			6
								23	4	253	9							
PILONCILLO														WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098				
06	10020 X	7139	-0-	-2881	-0-			321	1	6171	3	N	586	588	0			9
								2	4	645	9							
07	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-			327	1	6085	3	N	579	578	0			10
								1	4	637	9							
08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-			348	1	6140	3	N	595	592	0			13
								32	4	655	9							
09	0	6262	-0-	6262	6262			295	1	5470	3	N	433	439	0			7
								21	4	476	9							
10	0	6032	-0-	6032	12294			229	1	5252	3	N	483	484	0			6
								20	4	531	9							
11	0	5995	-0-	5995	18289			248	1	5219	3	N	460	461	0			5
								22	4	506	9							
PILONCILLO														WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166				
06	9550 X	4436	-0-	-5114	-0-			204	1	3893	3	N	306	307	0			2
								2	4	337	9							
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-			214	1	3963	3	N	311	311	0			2
								1	4	342	9							
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-			227	1	4000	3	N	320	320	0			2
								19	4	352	9							
09	0	4495	-0-	4495	4495			210	1	3889	3	N	346	348	0			-0-
								15	4	381	9							
10	0	4487	-0-	4487	8982			169	1	3888	3	N	377	377	0			-0-
								15	4	415	9							
11	0	3991	-0-	3991	12973			162	1	3427	3	N	352	352	0			-0-
								15	4	387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// //CONT.// 797110 WELL #: A 25HX RRCID -> 282089															CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2016															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
06	4740	X	4436	-0-		-304		-0-			208	1	3970	3	N	233	233	0			2																																						
											2	4	256	9																																													
07	4707	X	4707	-0-		-0-		-0-			226	1	4201	3	N	254	254	0			2																																						
											1	4	279	9																																													
08	4853	X	4853	-0-		-0-		-0-			240	1	4225	3	N	333	331	0			4																																						
											22	4	366	9																																													
09	0		4492	-0-		4492		4492			211	1	3904	3	N	328	330	0			2																																						
											16	4	361	9																																													
10	0		3925	-0-		3925		8417			149	1	3420	3	N	312	312	0			2																																						
											13	4	343	9																																													
11	0		4071	-0-		4071		12488			168	1	3521	3	N	334	335	0			1																																						
											15	4	367	9																																													
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102															COMPL. DATE 08/11/2016										TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243																																		
06	6194	X	6194	-0-		-0-		-0-			276	1	5288	3	N	570	572	0			3																																						
											3	4	627	9																																													
07	5943	X	5943	-0-		-0-		-0-			272	1	5049	3	N	564	561	0			6																																						
											2	4	620	9																																													
08	5849	X	5849	-0-		-0-		-0-			279	1	4910	3	N	576	573	0			9																																						
											26	4	634	9																																													
09	0		5845	-0-		5845		5845			265	1	4925	3	N	576	579	0			6																																						
											21	4	634	9																																													
10	0		6228	-0-		6228		12073			230	1	5281	3	N	633	634	0			5																																						
											21	4	696	9																																													
11	0		5703	-0-		5703		17776			229	1	4791	3	N	602	605	0			2																																						
											21	4	662	9																																													
PILONCILLO																																																											
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184															COMPL. DATE 10/25/2016										TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556																																		
06	7800	X	7723	-0-		-77		-0-			340	1	6515	3	Y	785	786	0			9																																						
											4	4	864	9																																													
07	8338	X	8338	-0-		-0-		-0-			380	1	7076	3	Y	799	795	0			13																																						
											3	4	879	9																																													
08	7676	X	7676	-0-		-0-		-0-			366	1	6452	3	Y	748	747	0			14																																						
											35	4	823	9																																													
09	0		6640	-0-		6640		6640			299	1	5557	3	Y	691	695	0			10																																						
											24	4	760	9																																													
10	0		6605	-0-		6605		13245			241	1	5546	3	Y	722	722	0			10																																						
											24	4	794	9																																													
11	0		6382	-0-		6382		19627			254	1	5299	3	Y	731	736	0			5																																						
											25	4	804	9																																													
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203															COMPL. DATE 11/22/2016										TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447																																		
06	5700	X	5527	-0-		-173		-0-			260	1	4969	3	Y	268	267	0			1																																						
											3	4	295	9																																													
07	5880	X	5880	-0-		-0-		-0-			280	1	5220	3	Y	344	341	0			4																																						
											2	4	378	9																																													
08	5990	X	5990	-0-		-0-		-0-			299	1	5281	3	Y	348	347	0			5																																						
											27	4	383	9																																													
09	0		5575	-0-		5575		5575			267	1	4935	3	Y	320	323	0			2																																						
											21	4	352	9																																													
10	0		5440	-0-		5440		11015			212	1	4857	3	Y	320	321	0			1																																						
											19	4	352	9																																													
11	0		5092	-0-		5092		16107			214	1	4484	3	Y	341	342	0			-0-																																						
											19	4	375	9																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6930 X	6292	-0-	-638	-0-	295	1	5665	3	Y	299	299	0		3
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	320	1	5905	3	Y	345	343	0		5
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	327	1	5758	3	Y	305	306	0		4
09	0	6051	-0-	6051	6051	293	1	5437	3	Y	272	273	0		3
10	0	6142	-0-	6142	12193	241	1	5561	3	Y	288	287	0		4
11	0	5779	-0-	5779	17972	247	1	5182	3	Y	297	299	0		2
						23	4	327	9						
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465															
06	4440 X	4274	-0-	-166	-0-	201	1	3866	3	Y	186	186	0		7
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	268	1	4971	3	Y	214	213	0		8
08	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	306	1	5401	3	Y	252	251	0		9
09	0	4992	-0-	4992	4992	244	1	4505	3	Y	204	206	0		7
10	0	5457	-0-	5457	10449	215	1	4961	3	Y	237	236	0		8
11	0	4992	-0-	4992	15441	213	1	4461	3	Y	272	272	0		8
						19	4	299	9						
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674															
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	231	1	4421	3	Y	652	652	0		6
07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	251	1	4679	3	Y	686	683	0		9
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	264	1	4643	3	Y	731	727	0		13
09	0	5326	-0-	5326	5326	235	1	4369	3	Y	640	646	0		7
10	0	5338	-0-	5338	10664	191	1	4365	3	Y	695	696	0		6
11	0	5236	-0-	5236	15900	201	1	4232	3	Y	714	716	0		4
						18	4	785	9						
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186															
06	4320 X	3142	-0-	-1178	-0-	137	1	2607	3	Y	361	359	0		2
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	141	1	2608	3	Y	361	358	0		5
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	389	389	0		5
09	0	2809	-0-	2809	2809	124	1	2292	3	Y	349	353	0		1
10	0	3283	-0-	3283	6092	121	1	2781	3	Y	336	337	0		-0-
11	0	2968	-0-	2968	9060	118	1	2491	3	Y	316	316	0		-0-
						11	4	348	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	167	1	3205	3	Y	489	490	0	-0-
						1	4	538	9					
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	179	1	3321	3	Y	482	480	0	2
						1	4	530	9					
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	183	1	3238	3	Y	535	532	0	5
						15	4	589	9					
09	0	3751	-0-	3751	3751	166	1	3064	3	Y	463	467	0	1
						12	4	509	9					
10	0	3882	-0-	3882	7633	139	1	3173	3	Y	507	507	0	1
						12	4	558	9					
11	0	3397	-0-	3397	11030	131	1	2745	3	Y	464	465	0	-0-
						11	4	510	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
06	4770 X	4552	-0-	-218	-0-	206	1	3924	3	N	382	383	0	-0-
						2	4	420	9					
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	223	1	4161	3	N	406	405	0	1
						1	4	447	9					
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	232	1	4100	3	N	415	414	0	2
						21	4	457	9					
09	0	4681	-0-	4681	4681	214	1	3972	3	N	435	436	0	1
						16	4	479	9					
10	0	4618	-0-	4618	9299	174	1	3992	3	N	397	398	0	-0-
						15	4	437	9					
11	0	4097	-0-	4097	13396	164	1	3443	3	N	433	433	0	-0-
						14	4	476	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
06	8820 X	8343	-0-	-477	-0-	397	1	7599	3	Y	312	312	0	-0-
						4	4	343	9					
07	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	445	1	8246	3	Y	336	334	0	2
						4	4	370	9					
08	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	469	1	8273	3	Y	337	337	0	2
						42	4	371	9					
09	0	8748	-0-	8748	8748	427	1	7937	3	Y	320	322	0	-0-
						32	4	352	9					
10	0	8629	-0-	8629	17377	345	1	7916	3	Y	305	305	0	-0-
						32	4	336	9					
11	0	8518	-0-	8518	25895	371	1	7770	3	Y	311	311	0	-0-
						35	4	342	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	1940	3	Y	98	98	0	14
						1	4	108	9					
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2006	3	Y	101	101	0	14
						111	9							
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	3	Y	75	75	0	14
						8	4	83	9					
09	0	1835	-0-	1835	1835	90	1	1652	3	Y	79	78	0	15
						6	4	87	9					
10	0	1844	-0-	1844	3679	72	1	1654	3	Y	102	102	0	15
						6	4	112	9					
11	0	1837	-0-	1837	5516	79	1	1641	3	Y	100	101	0	14
						7	4	110	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12960 X	12408	-0-	-552	-0-	567 1	10852 3	Y			894	896 0			9
07	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	6 4	983 9								
08	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	566 1	10501 3	Y			855	853 0			11
09	0	12061	-0-	12061	12061	4 4	941 9								
10	0	11873	-0-	11873	23934	623 1	11000 3	Y			882	880 0			13
11	0	10335	-0-	10335	34269	56 4	970 9								
						568 1	10547 3	Y			822	829 0			6
						42 4	904 9								
						455 1	10448 3	Y			844	846 0			4
						42 4	928 9								
						426 1	8924 3	Y			860	862 0			2
						39 4	946 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 35HW RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086															
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	298 1	5702 3	Y			234	233 0			12
07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	3 4	257 9								
08	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	320 1	5923 3	Y			243	243 0			12
09	0	6041	-0-	6041	6041	2 4	267 9								
10	0	5317	-0-	5317	11358	332 1	5847 3	Y			171	172 0			11
11	0	5215	-0-	5215	16573	31 4	188 9								
						297 1	5500 3	Y			201	201 0			11
						23 4	221 9								
						214 1	4890 3	Y			176	176 0			11
						19 4	194 9								
						228 1	4765 3	Y			183	185 0			9
						21 4	201 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218															
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	81 1	1553 3	Y			163	163 0			7
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1 4	179 9								
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	99 1	1837 3	Y			194	194 0			7
09	0	1962	-0-	1962	1962	213 9									
10	0	1969	-0-	1969	3931	99 1	1735 3	Y			176	176 0			7
11	0	1812	-0-	1812	5743	8 4	194 9								
						90 1	1689 3	Y			161	162 0			6
						6 4	177 9								
						76 1	1720 3	Y			151	152 0			5
						7 4	166 9								
						76 1	1585 3	Y			131	133 0			3
						7 4	144 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015															
06	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	399 1	7620 3	Y			396	395 0			1
07	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	4 4	436 9								
08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	401 1	7445 3	Y			392	392 0			1
09	0	7795	-0-	7795	7795	2 4	431 9								
10	0	8505	-0-	8505	16300	440 1	7772 3	Y			222	223 0			-0-
11	0	8133	-0-	8133	24433	40 4	244 9								
						386 1	7146 3	Y			212	212 0			-0-
						30 4	233 9								
						342 1	7848 3	Y			258	257 0			1
						31 4	284 9								
						358 1	7500 3	Y			220	221 0			-0-
						33 4	242 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016		
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	83	1	1578	3	Y	146	146	0		7
						1	4	161	9						
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	3	Y	152	149	0		10
						167	9								
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	3	Y	154	153	0		11
						8	4	169	9						
09	0	1761	-0-	1761	1761	86	1	1596	3	Y	66	69	0		8
						6	4	73	9						
10	0	1781	-0-	1781	3542	71	1	1613	3	Y	83	83	0		8
						6	4	91	9						
11	0	1610	-0-	1610	5152	69	1	1448	3	Y	79	80	0		7
						6	4	87	9						
PILONCILLO													WELL #: E 34HZ RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248		
06	11430 X	10071	-0-	-1359	-0-	480	1	9193	3	Y	356	356	0		1
						6	4	392	9						
07	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	537	1	9967	3	Y	385	384	0		2
						4	4	424	9						
08	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	574	1	10131	3	Y	365	364	0		3
						52	4	402	9						
09	0	10337	-0-	10337	10337	507	1	9411	3	Y	346	348	0		1
						38	4	381	9						
10	0	10193	-0-	10193	20530	406	1	9347	3	Y	366	367	0		-0-
						37	4	403	9						
11	0	9437	-0-	9437	29967	410	1	8588	3	Y	365	365	0		-0-
						37	4	402	9						
PILONCILLO													WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530		
06	8850 X	4716	-0-	-4134	-0-	220	1	4216	3	Y	253	257	0		4
						2	4	278	9						
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	526	1	9771	3	Y	420	414	0		10
						4	4	462	9						
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	452	1	7969	3	Y	289	293	0		6
						40	4	318	9						
09	0	8129	-0-	8129	8129	399	1	7403	3	Y	270	273	0		3
						30	4	297	9						
10	0	8048	-0-	8048	16177	320	1	7345	3	Y	321	320	0		4
						30	4	353	9						
11	0	7226	-0-	7226	23403	312	1	6548	3	Y	306	306	0		4
						29	4	337	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	7650 X	7096	-0-	-554	-0-	334	1	6386	3	Y	339	338 0		5
						3	4	373	9					
07	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	341	1	6316	3	Y	326	326 0		5
						2	4	359	9					
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	358	1	6319	3	Y	300	301 0		4
						33	4	330	9					
09	0	7118	-0-	7118	7118	343	1	6359	3	Y	354	354 0		4
						27	4	389	9					
10	0	6947	-0-	6947	14065	270	1	6173	3	Y	435	435 0		4
						25	4	479	9					
11	0	6366	-0-	6366	20431	264	1	5557	3	Y	474	476 0		2
						24	4	521	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
06	14700 X	13875	-0-	-825	-0-	663	1	12690	3	Y	468	469 0		-0-
						7	4	515	9					
07	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	684	1	12703	3	Y	434	431 0		3
						4	4	477	9					
08	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	717	1	12654	3	Y	335	336 0		2
						64	4	369	9					
09	0	12139	-0-	12139	12139	607	1	11243	3	Y	223	225 0		-0-
						44	4	245	9					
10	0	13326	-0-	13326	25465	539	1	12396	3	Y	311	310 0		1
						49	4	342	9					
11	0	12725	-0-	12725	38190	556	1	11655	3	Y	422	423 0		-0-
						50	4	464	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
06	1320 X	1250	-0-	-70	-0-	55	1	1049	3	Y	133	133 0		5
						146	9							
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	Y	134	133 0		6
						147	9							
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	274	271 0		9
						4	4	301	9					
09	0	1320	-0-	1320	1320	55	1	1041	3	Y	200	202 0		7
						4	4	220	9					
10	0	1351	-0-	1351	2671	47	1	1066	3	Y	213	213 0		7
						4	4	234	9					
11	0	1191	-0-	1191	3862	44	1	938	3	Y	186	189 0		4
						4	4	205	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 23HD															RRCID -> 283002															COMPL. DATE 05/13/2017															TOTAL DEPTH 8017															PERF. 8468 - 15006														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	6390	X	5482	-0-	-908	-0-	253	1	4868	3	Y	324	324	0	-0-																																																																										
							5	4	356	9																																																																															
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	260	1	4840	3	Y	363	360	0	3																																																																										
							3	4	399	9																																																																															
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	269	1	4762	3	Y	326	327	0	2																																																																										
							26	4	359	9																																																																															
09	0		5166	-0-	5166	5166	247	1	4579	3	Y	291	292	0	1																																																																										
							20	4	320	9																																																																															
10	0		5178	-0-	5178	10344	200	1	4594	3	Y	330	330	0	1																																																																										
							21	4	363	9																																																																															
11	0		4920	-0-	4920	15264	206	1	4312	3	Y	346	347	0	-0-																																																																										
							21	4	381	9																																																																															
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056																																																																																									
06	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	120	1	2298	3	Y	143	143	0	16																																																																										
							1	4	157	9																																																																															
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	3	Y	172	171	0	17																																																																										
							1	4	189	9																																																																															
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2277	3	Y	170	168	0	19																																																																										
							11	4	187	9																																																																															
09	0		2496	-0-	2496	2496	117	1	2179	3	Y	174	175	0	18																																																																										
							9	4	191	9																																																																															
10	0		2269	-0-	2269	4765	89	1	2015	3	Y	144	145	0	17																																																																										
							7	4	158	9																																																																															
11	0		2011	-0-	2011	6776	85	1	1786	3	Y	121	123	0	15																																																																										
							7	4	133	9																																																																															
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708																																																																																									
06	5790	X	4464	-0-	-1326	-0-	206	1	3914	3	Y	312	312	0	-0-																																																																										
							1	4	343	9																																																																															
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	224	1	4182	3	Y	376	372	0	4																																																																										
							2	4	414	9																																																																															
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	232	1	4085	3	Y	373	374	0	3																																																																										
							21	4	410	9																																																																															
09	0		4454	-0-	4454	4454	209	1	3858	3	Y	336	339	0	-0-																																																																										
							17	4	370	9																																																																															
10	0		4510	-0-	4510	8964	172	1	3915	3	Y	369	369	0	-0-																																																																										
							17	4	406	9																																																																															
11	0		4369	-0-	4369	13333	179	1	3754	3	Y	381	381	0	-0-																																																																										
							17	4	419	9																																																																															
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801																																																																																									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2132	3	Y	151	150	0	4																																																																										
							1	4	166	9																																																																															
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	122	1	2255	3	Y	158	155	0	7																																																																										
							174	9																																																																																	
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	118	1	2100	3	Y	152	151	0	8																																																																										
							10	4	167	9																																																																															
09	0		2313	-0-	2313	2313	110	1	2045	3	Y	137	138	0	7																																																																										
							7	4	151	9																																																																															
10	0		2434	-0-	2434	4747	93	1	2157	3	Y	160	159	0	8																																																																										
							8	4	176	9																																																																															
11	0		2568	-0-	2568	7315	108	1	2252	3	Y	181	183	0	6																																																																										
							9	4	199	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	4828	-0-	-152	-0-	217	1	4161	3	Y	407	407	0	1
						2	4	448	9					
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	231	1	4295	3	Y	442	439	0	4
						1	4	486	9					
08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	257	1	4525	3	Y	458	458	0	4
						24	4	504	9					
09	0	4963	-0-	4963	4963	229	1	4225	3	Y	447	449	0	2
						17	4	492	9					
10	0	5031	-0-	5031	9994	187	1	4292	3	Y	487	487	0	2
						16	4	536	9					
11	0	4557	-0-	4557	14551	184	1	3850	3	Y	461	463	0	-0-
						16	4	507	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
06	2520 X	2085	-0-	-435	-0-	97	1	1871	3	Y	105	105	0	13
						1	4	116	9					
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	3	Y	100	100	0	13
						110	9							
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	3	Y	110	108	0	15
						9	4	121	9					
09	0	2103	-0-	2103	2103	101	1	1877	3	Y	107	108	0	14
						7	4	118	9					
10	0	1896	-0-	1896	3999	74	1	1708	3	Y	97	97	0	14
						7	4	107	9					
11	0	1622	-0-	1622	5621	69	1	1456	3	Y	83	85	0	12
						6	4	91	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
06	6000 X	4716	-0-	-1284	-0-	218	1	4162	3	Y	303	304	0	1
						3	4	333	9					
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	226	1	4193	3	Y	337	336	0	2
						2	4	371	9					
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	232	1	4091	3	Y	340	339	0	3
						23	4	374	9					
09	0	4678	-0-	4678	4678	220	1	4068	3	Y	339	341	0	1
						17	4	373	9					
10	0	4481	-0-	4481	9159	170	1	3908	3	Y	352	353	0	-0-
						16	4	387	9					
11	0	4127	-0-	4127	13286	170	1	3566	3	Y	341	341	0	-0-
						16	4	375	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
06	7080 X	6516	-0-	-564	-0-	287	1	5513	3	Y	648	648	0	4
						3	4	713	9					
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	301	1	5581	3	Y	667	665	0	6
						2	4	734	9					
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	311	1	5527	3	Y	534	534	0	6
						29	4	587	9					
09	0	6420	-0-	6420	6420	291	1	5417	3	Y	627	627	0	6
						22	4	690	9					
10	0	6233	-0-	6233	12653	230	1	5285	3	Y	634	636	0	4
						21	4	697	9					
11	0	5937	-0-	5937	18590	238	1	4986	3	Y	629	631	0	2
						21	4	692	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	4560 X	4345	-0-	-215	-0-	196	1	3745	3	Y	366	367	0	-0-
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	213	1	3957	3	Y	382	381	0	1
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	211	1	3741	3	Y	496	491	0	6
09	0	3962	-0-	3962	3962	179	1	3323	3	Y	406	410	0	2
10	0	4412	-0-	4412	8374	162	1	3698	3	Y	489	489	0	2
11	0	4500	-0-	4500	12874	179	1	3722	3	Y	531	532	0	1
						15	4	584	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
06	3210 X	1686	-0-	-1524	-0-	77	1	1463	3	Y	132	132	0	7
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	3	Y	180	180	0	7
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	116	1	2040	3	Y	184	183	0	8
09	0	2587	-0-	2587	2587	121	1	2235	3	Y	202	202	0	8
10	0	3045	-0-	3045	5632	114	1	2592	3	Y	300	299	0	9
11	0	2837	-0-	2837	8469	114	1	2383	3	Y	301	303	0	7
						9	4	331	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
06	4050 X	3778	-0-	-272	-0-	173	1	3320	3	Y	258	257	0	3
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3428	3	Y	337	334	0	6
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	190	1	3365	3	Y	350	349	0	7
09	0	3519	-0-	3519	3519	163	1	3011	3	Y	303	307	0	3
10	0	3427	-0-	3427	6946	126	1	2919	3	Y	337	337	0	3
11	0	3291	-0-	3291	10237	133	1	2767	3	Y	345	347	0	1
						11	4	380	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	277	1	4030	3	Y	319	319	0	3
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	292	1	4139	3	Y	303	302	0	4
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	294	1	4003	3	Y	275	275	0	4
09	0	4502	-0-	4502	4502	281	1	3943	3	Y	239	240	0	3
10	0	4501	-0-	4501	9003	241	1	3940	3	Y	277	275	0	5
11	0	4192	-0-	4192	13195	236	1	3583	3	Y	325	326	0	4
						15	4	358	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7380 X	4880	-0-	-2500	-0-	295	1	4295	3	Y	262	262	0	-0-
						2	4	288	9					
07	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	275	1	3906	3	Y	286	284	0	2
						315	9							
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	310	1	4215	3	Y	325	323	0	4
						21	4	358	9					
09	0	4809	-0-	4809	4809	300	1	4222	3	Y	246	249	0	1
						16	4	271	9					
10	0	4862	-0-	4862	9671	260	1	4241	3	Y	314	314	0	1
						16	4	345	9					
11	0	4642	-0-	4642	14313	263	1	3992	3	Y	337	338	0	-0-
						16	4	371	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
06	4620 X	4535	-0-	-85	-0-	279	1	4050	3	Y	186	186	0	4
						1	4	205	9					
07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	329	1	4671	3	Y	209	209	0	4
						1	4	230	9					
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	324	1	4383	3	Y	163	163	0	4
						21	4	179	9					
09	0	4487	-0-	4487	4487	283	1	3994	3	Y	177	177	0	4
						15	4	195	9					
10	0	3855	-0-	3855	8342	211	1	3449	3	Y	165	166	0	3
						13	4	182	9					
11	0	4104	-0-	4104	12446	240	1	3644	3	Y	186	188	0	1
						15	4	205	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
06	6450 X	5977	-0-	-473	-0-	364	1	5278	3	Y	302	303	0	6
						3	4	332	9					
07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	379	1	5372	3	Y	300	299	0	7
						3	4	330	9					
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	410	1	5567	3	Y	333	332	0	8
						29	4	366	9					
09	0	6099	-0-	6099	6099	382	1	5362	3	Y	303	306	0	5
						22	4	333	9					
10	0	6077	-0-	6077	12176	327	1	5372	3	Y	324	325	0	4
						22	4	356	9					
11	0	5681	-0-	5681	17857	328	1	4981	3	Y	318	319	0	3
						22	4	350	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899														
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	360	1	6874	3	Y	240	239	0	1
						4	4	264	9					
07	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	658	1	12221	3	Y	315	314	0	2
						4	4	347	9					
08	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	685	1	12087	3	Y	361	359	0	4
						61	4	397	9					
09	0	12847	-0-	12847	12847	636	1	11784	3	Y	345	346	0	3
						47	4	380	9					
10	0	12629	-0-	12629	25476	509	1	11669	3	Y	368	369	0	2
						46	4	405	9					
11	0	9766	-0-	9766	35242	428	1	8971	3	Y	298	300	0	-0-
						39	4	328	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	5933	-0-	-0-	-487	-0-	353	1 3 4	5148	3 4 9	Y	390	391	0			2
07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1 2 4	5239	3 4 9	Y	393	392	0			3
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1 2 4	5022	3 4 9	Y	446	443	0			6
09	0	5667	-0-	-0-	5667	5667	345	1 21 4	4852	3 4 9	Y	408	412	0			2
10	0	5614	-0-	-0-	5614	11281	299	1 20 4	4875	3 4 9	Y	382	383	0			1
11	0	5282	-0-	-0-	5282	16563	300	1 20 4	4547	3 4 9	Y	377	378	0			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904			
06	6930 X	-0-	-0-	-0-	-6930	-0-	12	1 12 9	223	3 9	Y	-0-					-0-
07	930 X	247	-0-	-0-	-683	-0-	12	1 12 9	223	3 9	Y	11	11	0			-0-
08	930 X	439	-0-	-0-	-491	-0-	23	1 2 4	405	3 9 9	Y	8	8	0			-0-
09	0	162	-0-	-0-	162	162	7	1 31 9	124	3 9	Y	28	27	0			1
10	0	153	-0-	-0-	153	315	4	1 31 9	70	3 9	Y	72	71	0			2
11	0	36	-0-	-0-	36	351	79	9 23 3	13	9 9	Y	12	13	0			1
PILONCILLO														WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778			
06	8310 X	6214	-0-	-0-	-2096	-0-	361	1 5 4	5237	3 9 9	Y	555	558	0			4
07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1 3 4	5514	3 9 9	Y	555	553	0			6
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1 28 4	5104	3 9 9	Y	483	484	0			5
09	0	5584	-0-	-0-	5584	5584	341	1 22 4	4802	3 9 9	Y	381	386	0			-0-
10	0	6227	-0-	-0-	6227	11811	326	1 23 4	5331	3 9 9	Y	497	496	0			1
11	0	5715	-0-	-0-	5715	17526	321	1 23 4	4886	3 9 9	Y	441	442	0			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948			
06	5490 X	5192	-0-	-0-	-298	-0-	313	1 2 4	4534	3 9 9	Y	312	312	0			1
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1 1 4	4584	3 9 9	Y	308	308	0			1
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1 23 4	4575	3 9 9	Y	250	250	0			1
09	0	4962	-0-	-0-	4962	4962	307	1 17 4	4341	3 9 9	Y	270	271	0			-0-
10	0	5171	-0-	-0-	5171	10133	276	1 18 4	4506	3 9 9	Y	337	337	0			-0-
11	0	4873	-0-	-0-	4873	15006	272	1 18 4	4164	3 9 9	Y	381	381	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900															
COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	6960 X	3220	-0-	-3740	-0-	156	1	2993	3	Y	64	65	0	6	
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	1	4	70	9	Y	-0-	6	0	-0-	
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	4319	-0-	4319	4319	191	1	3983	3	Y	116	115	0	1	
						17	4	128	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957															
COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025															
06	6420 X	6256	-0-	-164	-0-	297	1	5692	3	Y	240	238	0	3	
						3	4	264	9						
07	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	312	1	5787	3	Y	246	247	0	2	
						2	4	271	9						
08	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	369	1	6526	3	Y	291	291	0	2	
						34	4	320	9						
09	0	6961	-0-	6961	6961	337	1	6254	3	Y	314	315	0	1	
						25	4	345	9						
10	0	7021	-0-	7021	13982	278	1	6378	3	Y	308	308	0	1	
						26	4	339	9						
11	0	7136	-0-	7136	21118	306	1	6417	3	Y	349	349	0	1	
						29	4	384	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271															
COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448															
06	7770 X	7148	-0-	-622	-0-	428	1	5517	3	Y	1091	1089	0	7	
						3	4	1200	9						
07	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	447	1	5603	3	Y	991	990	0	8	
						2	4	1090	9						
08	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	454	1	5451	3	Y	984	982	0	10	
						29	4	1082	9						
09	0	7446	-0-	7446	7446	469	1	5857	3	Y	995	999	0	6	
						25	4	1095	9						
10	0	7415	-0-	7415	14861	408	1	5813	3	Y	1063	1065	0	4	
						25	4	1169	9						
11	0	6791	-0-	6791	21652	401	1	5289	3	Y	978	982	0	-0-	
						25	4	1076	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272															
COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952															
06	5220 X	4879	-0-	-341	-0-	222	1	4244	3	Y	374	376	0	-0-	
						2	4	411	9						
07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	236	1	4370	3	Y	374	373	0	1	
						1	4	411	9						
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	242	1	4287	3	Y	380	380	0	1	
						23	4	418	9						
09	0	4719	-0-	4719	4719	220	1	4063	3	Y	381	382	0	-0-	
						17	4	419	9						
10	0	4691	-0-	4691	9410	178	1	4090	3	Y	371	371	0	-0-	
						15	4	408	9						
11	0	4478	-0-	4478	13888	182	1	3832	3	Y	407	407	0	-0-	
						16	4	448	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: E 44HA	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 284285	COMPL.	DATE 09/23/2017	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	9650	-	17766				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-			402	1	7721	3	Y	896	898	0			5
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-			416	1	7738	3	Y	897	893	0			9
08	7750	X	2857	-0-	-4893	-0-			142	1	2514	3	Y	172	181	0			-0-
09	0		11394	-0-	11394	11394			520	1	9623	3	Y	1101	1080	0			21
10	0		9516	-0-	9516	20910			353	1	8095	3	Y	940	944	0			17
11	0		8648	-0-	8648	29558			347	1	7274	3	Y	903	909	0			11
									34	4	993	9							
PILONCILLO				WELL #: E 44HB				RRCID -> 284300	COMPL.	DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	9650	-	17766		
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-			156	1	2991	3	Y	312	311	0			4
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-			164	1	3052	3	Y	318	317	0			5
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-			232	1	4085	3	Y	472	467	0			10
09	0		3584	-0-	3584	3584			163	1	3054	3	Y	323	330	0			3
10	0		3573	-0-	3573	7157			133	1	3062	3	Y	334	335	0			2
11	0		3189	-0-	3189	10346			127	1	2656	3	Y	359	361	0			-0-
									11	4	395	9							
PILONCILLO				WELL #: E 44HX				RRCID -> 284356	COMPL.	DATE 09/28/2017	TOTAL	DEPTH	8787	PERF.	9482	-	17764		
06	5880	X	5761	-0-	-119	-0-			251	1	4785	3	Y	656	657	0			4
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-			270	1	5000	3	Y	760	754	0			10
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-			273	1	4807	3	Y	753	750	0			13
09	0		5711	-0-	5711	5711			249	1	4595	3	Y	771	773	0			11
10	0		5773	-0-	5773	11484			204	1	4666	3	Y	804	805	0			10
11	0		5141	-0-	5141	16625			199	1	4170	3	Y	685	691	0			4
									18	4	754	9							
PILONCILLO				WELL #: A 41HX				RRCID -> 284357	COMPL.	DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH	7971	PERF.	8230	-	16393		
06	6000	X	5996	-0-	-4	-0-			373	1	4804	3	Y	743	744	0			4
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-			385	1	4825	3	Y	684	683	0			5
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-			417	1	5014	3	Y	726	723	0			8
09	0		5712	-0-	5712	5712			369	1	4620	3	Y	640	645	0			3
10	0		6017	-0-	6017	11729			336	1	4807	3	Y	778	776	0			5
11	0		5390	-0-	5390	17119			326	1	4286	3	Y	691	695	0			1
									18	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8700 X	7839	-0-	-861	-0-	488 1	6283 3	1064 9	Y	967	968 0			5
07	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	485 1	6060 3	1175 9	Y	1068	1062 0			11
08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	496 1	5946 3	1289 9	Y	1172	1165 0			18
09	0	7427	-0-	7427	7427	465 1	5814 3	1124 9	Y	1022	1031 0			9
10	0	7073	-0-	7073	14500	395 1	5640 3	1015 9	Y	923	927 0			5
11	0	6512	-0-	6512	21012	391 1	5138 3	961 9	Y	874	876 0			3
PILONCILLO														
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437														
06	6510 X	5840	-0-	-670	-0-	355 1	4540 3	943 9	Y	857	861 0			10
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	403 1	5055 3	1054 9	Y	958	952 0			16
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	383 1	4623 3	836 9	Y	760	763 0			13
09	0	5791	-0-	5791	5791	356 1	4436 3	982 9	Y	893	894 0			12
10	0	6191	-0-	6191	11982	337 1	4815 3	1021 9	Y	928	929 0			11
11	0	5576	-0-	5576	17558	328 1	4308 3	922 9	Y	838	843 0			6
PILONCILLO														
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067														
06	10260 X	10208	-0-	-52	-0-	482 1	9225 3	495 9	Y	450	451 0			3
07	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	491 1	9089 3	479 9	Y	435	433 0			5
08	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	504 1	8898 3	462 9	Y	420	418 0			7
09	0	9113	-0-	9113	9113	440 1	8159 3	481 9	Y	437	438 0			6
10	0	8908	-0-	8908	18021	351 1	8041 3	483 9	Y	439	440 0			5
11	0	8371	-0-	8371	26392	355 1	7440 3	543 9	Y	494	495 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	6240 X	4554	-0-	-1686	-0-	217	1	4156	3	Y	163	163 0	10		
						2	4	179	9						
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	229	1	4250	3	Y	164	162 0	12		
						1	4	180	9						
08	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	246	1	4346	3	Y	160	159 0	13		
						22	4	176	9						
09	0	4746	-0-	4746	4746	233	1	4321	3	Y	159	160 0	12		
						17	4	175	9						
10	0	4711	-0-	4711	9457	187	1	4300	3	Y	189	188 0	13		
						16	4	208	9						
11	0	4437	-0-	4437	13894	191	1	4017	3	Y	193	194 0	12		
						17	4	212	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
PILONCILLO															
WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605															
06	8880 X	7979	-0-	-901	-0-	341	1	6531	3	Y	1003	1005 0	12		
						4	4	1103	9						
07	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	368	1	6833	3	Y	1069	1064 0	17		
						2	4	1176	9						
08	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	387	1	6824	3	Y	929	929 0	17		
						35	4	1022	9						
09	0	7770	-0-	7770	7770	353	1	6545	3	Y	768	775 0	10		
						27	4	845	9						
10	0	7621	-0-	7621	15391	282	1	6454	3	Y	782	783 0	9		
						25	4	860	9						
11	0	7418	-0-	7418	22809	277	1	5829	3	Y	1170	1166 0	13		
						25	4	1287	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328															
06	13560 X	12843	-0-	-717	-0-	578	1	11081	3	Y	1071	1072 0	15		
						6	4	1178	9						
07	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	606	1	11231	3	Y	1009	1006 0	18		
						4	4	1110	9						
08	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	635	1	11195	3	Y	747	752 0	13		
						57	4	822	9						
09	0	12085	-0-	12085	12085	578	1	10707	3	Y	688	692 0	9		
						43	4	757	9						
10	0	12202	-0-	12202	24287	473	1	10855	3	Y	755	756 0	8		
						43	4	831	9						
11	0	11271	-0-	11271	35558	474	1	9951	3	Y	729	735 0	2		
						44	4	802	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15780 X	15172	-0-	-608	-0-	685	1	13085	3	Y	1268	1267	0	7
07	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	709	1	13167	3	Y	1247	1241	0	13
08	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	757	1	13368	3	Y	1176	1173	0	16
09	0	15039	-0-	15039	15039	699	1	12968	3	Y	1199	1203	0	12
10	0	14891	-0-	14891	29930	563	1	12940	3	Y	1215	1218	0	9
11	0	14175	-0-	14175	44105	581	1	12187	3	Y	1231	1237	0	3
						53	4	1354	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393														
06	8550 X	7888	-0-	-662	-0-	356	1	6822	3	Y	642	645	0	4
07	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	349	1	6471	3	Y	789	783	0	10
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	366	1	6433	3	Y	689	688	0	11
09	0	7495	-0-	7495	7495	343	1	6358	3	Y	697	699	0	9
10	0	7429	-0-	7429	14924	276	1	6335	3	Y	720	720	0	9
11	0	7106	-0-	7106	22030	287	1	5999	3	Y	721	726	0	4
						27	4	793	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205														
06	10860 X	10566	-0-	-294	-0-	485	1	9293	3	Y	711	712	0	10
07	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	528	1	9786	3	Y	730	728	0	12
08	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	539	1	9498	3	Y	811	808	0	15
09	0	10285	-0-	10285	10285	485	1	8990	3	Y	704	710	0	9
10	0	10059	-0-	10059	20344	382	1	8780	3	Y	784	783	0	10
11	0	9538	-0-	9538	29882	391	1	8206	3	Y	823	827	0	6
						36	4	905	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083														
06	11340 X	10524	-0-	-816	-0-	457	1	8752	3	Y	1192	1195	0	23
07	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	484	1	8985	3	Y	1221	1215	0	29
08	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	473	1	8352	3	Y	1046	1048	0	27
09	0	9646	-0-	9646	9646	434	1	8047	3	Y	1029	1034	0	22
10	0	9544	-0-	9544	19190	348	1	7997	3	Y	1060	1063	0	19
11	0	8308	-0-	8308	27498	329	1	6884	3	Y	967	975	0	11
						31	4	1064	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																		
PILONCILLO																		
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7020 X	5699	-0-	-1321	-0-			255 1	4879 3	3 4	562 9	Y	511	513 0				2
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-			258 1	4796 3	2 4	563 9	Y	512	511 0				3
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-			272 1	4796 3	25 4	474 9	Y	431	431 0				3
09	0	5349	-0-	5349	5349			249 1	4633 3	20 4	447 9	Y	406	408 0				1
10	0	5390	-0-	5390	10739			201 1	4628 3	19 4	542 9	Y	493	493 0				1
11	0	5526	-0-	5526	16265			222 1	4661 3	21 4	622 9	Y	565	566 0				-0-
PILONCILLO														WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085				
06	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-			469 1	8992 3	5 4	1322 9	Y	1202	1204 0				18
07	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-			492 1	9132 3	4 4	1274 9	Y	1158	1154 0				22
08	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-			504 1	8893 3	46 4	1352 9	Y	1229	1223 0				28
09	0	10094	-0-	10094	10094			450 1	8349 3	34 4	1261 9	Y	1146	1153 0				21
10	0	9667	-0-	9667	19761			353 1	8060 3	33 4	1221 9	Y	1110	1113 0				18
11	0	8923	-0-	8923	28684			351 1	7361 3	33 4	1178 9	Y	1071	1076 0				13
PILONCILLO														WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013				
06	7080 X	6817	-0-	-263	-0-			305 1	5831 3	3 4	678 9	Y	616	613 0				7
07	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-			356 1	6599 3	2 4	688 9	Y	625	623 0				9
08	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-			353 1	6218 3	32 4	700 9	Y	636	633 0				12
09	0	6701	-0-	6701	6701			308 1	5710 3	24 4	659 9	Y	599	603 0				8
10	0	6404	-0-	6404	13105			239 1	5488 3	21 4	656 9	Y	596	598 0				6
11	0	4677	-0-	4677	17782			190 1	3966 3	17 4	504 9	Y	458	462 0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	7050 X	5926	-0-	-1124	-0-	267	1	5092	3	Y	513	514	0	4
						3	4	564	9					
07	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	294	1	5437	3	Y	555	551	0	8
						2	4	611	9					
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	347	1	6134	3	Y	635	631	0	12
						32	4	699	9					
09	0	7023	-0-	7023	7023	331	1	6140	3	Y	479	485	0	6
						25	4	527	9					
10	0	6772	-0-	6772	13795	250	1	5765	3	Y	667	663	0	10
						23	4	734	9					
11	0	6270	-0-	6270	20065	254	1	5329	3	Y	604	609	0	5
						23	4	664	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	270	1	5183	3	N	629	631	0	7
						3	4	692	9					
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	273	1	5079	3	N	646	644	0	9
						2	4	711	9					
08	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	288	1	5074	3	N	645	643	0	11
						27	4	710	9					
09	0	5796	-0-	5796	5796	261	1	4853	3	N	601	605	0	7
						21	4	661	9					
10	0	5669	-0-	5669	11465	207	1	4762	3	N	619	620	0	6
						19	4	681	9					
11	0	5466	-0-	5466	16931	215	1	4516	3	N	650	652	0	4
						20	4	715	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
06	11220 X	7885	-0-	-3335	-0-	377	1	7200	3	Y	276	276	0	5
						4	4	304	9					
07	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	382	1	7087	3	Y	267	267	0	5
						2	4	294	9					
08	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	395	1	6977	3	Y	299	299	0	5
						36	4	329	9					
09	0	7003	-0-	7003	7003	341	1	6316	3	Y	291	293	0	3
						26	4	320	9					
10	0	6904	-0-	6904	13907	273	1	6285	3	Y	292	291	0	4
						25	4	321	9					
11	0	6391	-0-	6391	20298	276	1	5798	3	Y	265	266	0	3
						25	4	292	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004														
06	7560 X	6898	-0-	-662	-0-	325	1	6209	3	Y	328	327	0	1
						3	4	361	9					
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	342	1	6338	3	Y	319	319	0	1
						2	4	351	9					
08	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	356	1	6274	3	Y	323	323	0	1
						33	4	355	9					
09	0	6684	-0-	6684	6684	323	1	5983	3	Y	321	321	0	1
						25	4	353	9					
10	0	6698	-0-	6698	13382	264	1	6052	3	Y	325	325	0	1
						24	4	358	9					
11	0	6183	-0-	6183	19565	266	1	5576	3	Y	288	289	0	-0-
						24	4	317	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	11610 X	10399	-0-	-1211	-0-	492	1 6 4	9391 510 9	3	Y	464	468	0			-0-	
07	10323 X	9998	-0-	-325	-0-	486	1 4 4	9033 475 9	3	Y	432	430	0			2	
08	10323 X	10274	-0-	-49	-0-	523	1 47 4	9244 460 9	3	Y	418	418	0			2	
09	0	9921	-0-	9921	9921	481	1 36 4	8907 497 9	3	Y	452	454	0			-0-	
10	0	9865	-0-	9865	19786	389	1 36 4	8947 493 9	3	Y	448	448	0			-0-	
11	0	9022	-0-	9022	28808	386	1 35 4	8096 505 9	3	Y	459	459	0			-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387			
06	9000 X	6052	-0-	-2948	-0-	286	1 3 4	5468 295 9	3	Y	268	268	0			-0-	
07	7223 X	6299	-0-	-924	-0-	309	1 2 4	5739 249 9	3	Y	226	226	0			-0-	
08	7223 X	6351	-0-	-872	-0-	322	1 30 4	5680 319 9	3	Y	290	289	0			1	
09	0	5863	-0-	5863	5863	281	1 22 4	5209 351 9	3	Y	319	320	0			-0-	
10	0	5960	-0-	5960	11823	235	1 21 4	5381 323 9	3	Y	294	294	0			-0-	
11	0	7132	-0-	7132	18955	300	1 28 4	6298 506 9	3	Y	460	459	0			1	
PILONCILLO														WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358			
06	9840 X	8643	-0-	-1197	-0-	410	1 4 4	7854 375 9	3	Y	341	343	0			2	
07	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	429	1 3 4	7950 351 9	3	Y	319	319	0			2	
08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	431	1 39 4	7595 351 9	3	Y	319	319	0			2	
09	0	7780	-0-	7780	7780	379	1 28 4	7022 351 9	3	Y	319	321	0			-0-	
10	0	8027	-0-	8027	15807	318	1 30 4	7304 375 9	3	Y	341	341	0			-0-	
11	0	7241	-0-	7241	23048	312	1 29 4	6537 363 9	3	Y	330	330	0			-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051			
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	440	1 4 4	8434 414 9	3	Y	376	377	0			-0-	
07	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	464	1 4 4	8612 377 9	3	Y	343	342	0			1	
08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	465	1 42 4	8201 268 9	3	Y	244	244	0			1	
09	0	8862	-0-	8862	8862	433	1 33 4	8009 387 9	3	Y	352	352	0			1	
10	0	8747	-0-	8747	17609	347	1 32 4	7959 409 9	3	Y	372	373	0			-0-	
11	0	8028	-0-	8028	25637	347	1 33 4	7292 356 9	3	Y	324	324	0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13740 X	12068	-0-	-1672	-0-	576 1	11014 3	Y	429	430	0			3
07	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	608 1	11277 3	Y	460	457	0			6
08	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	629 1	11128 3	Y	492	489	0			9
09	0	11586	-0-	11586	11586	564 1	10451 3	Y	482	485	0			6
10	0	11559	-0-	11559	23145	458 1	10529 3	Y	482	484	0			4
11	0	10692	-0-	10692	33837	462 1	9687 3	Y	455	458	0			1
						42 4	501 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014														
06	13050 X	11667	-0-	-1383	-0-	551 1	10552 3	Y	507	507	0			-0-
07	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	575 1	10674 3	Y	505	502	0			3
08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	594 1	10485 3	Y	489	488	0			4
09	0	11128	-0-	11128	11128	540 1	10005 3	Y	494	496	0			2
10	0	11048	-0-	11048	22176	437 1	10021 3	Y	500	501	0			1
11	0	10457	-0-	10457	32633	447 1	9393 3	Y	524	525	0			-0-
						41 4	576 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
06	8880 X	8665	-0-	-215	-0-	395 1	7563 3	N	639	641	0			6
07	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	413 1	7642 3	N	720	716	0			10
08	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	412 1	7293 3	N	666	665	0			11
09	0	7452	-0-	7452	7452	351 1	6505 3	N	517	523	0			5
10	0	8385	-0-	8385	15837	317 1	7267 3	N	702	700	0			7
11	0	7656	-0-	7656	23493	312 1	6549 3	N	696	701	0			2
						29 4	766 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
06	6630 X	6048	-0-	-582	-0-	276 1	5278 3	Y	446	448	0			3
07	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	286 1	5299 3	Y	480	476	0			7
08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	298 1	5260 3	Y	487	486	0			8
09	0	5497	-0-	5497	5497	259 1	4791 3	Y	388	394	0			2
10	0	5549	-0-	5549	11046	209 1	4816 3	Y	459	459	0			2
11	0	5174	-0-	5174	16220	213 1	4445 3	Y	452	454	0			-0-
						19 4	497 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3600 X	3091	-0-	-509	-0-	138	1	2643	3	Y	281	281	0	-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	2711	3	Y	308	308	0	-0-
08	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	154	1	2700	3	Y	283	282	0	1
09	0	3142	-0-	3142	3142	147	1	2734	3	Y	228	229	0	-0-
10	0	3023	-0-	3023	6165	112	1	2582	3	Y	291	289	0	2
11	0	2986	-0-	2986	9151	122	1	2572	3	Y	255	257	0	-0-
						11	4	281	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884														
06	3420 X	2931	-0-	-489	-0-	126	1	2429	3	Y	341	341	0	1
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	2687	3	Y	340	339	0	2
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2544	3	Y	327	327	0	2
09	0	3056	-0-	3056	3056	136	1	2537	3	Y	339	339	0	2
10	0	3024	-0-	3024	6080	110	1	2518	3	Y	352	352	0	2
11	0	2726	-0-	2726	8806	104	1	2193	3	Y	382	383	0	1
						9	4	420	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906														
06	9990 X	9591	-0-	-399	-0-	422	1	8085	3	Y	982	983	0	3
07	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	440	1	8159	3	Y	1002	998	0	7
08	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	450	1	7953	3	Y	979	977	0	9
09	0	9062	-0-	9062	9062	407	1	7553	3	Y	974	979	0	4
10	0	9073	-0-	9073	18135	330	1	7558	3	Y	1049	1049	0	4
11	0	8404	-0-	8404	26539	333	1	6978	3	Y	965	969	0	-0-
						31	4	1062	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826														
06	7140 X	6712	-0-	-428	-0-	292	1	5594	3	Y	748	747	0	8
07	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	292	1	5430	3	Y	723	721	0	10
08	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	311	1	5492	3	Y	782	778	0	14
09	0	6204	-0-	6204	6204	281	1	5183	3	Y	653	659	0	8
10	0	6048	-0-	6048	12252	222	1	5078	3	Y	661	662	0	7
11	0	5556	-0-	5556	17808	215	1	4532	3	Y	717	721	0	3
						20	4	789	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	12270 X	11490	-0-	-780	-0-	487	1	9341	3	Y	1505	1507	0	16
07	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	503	1	9341	3	Y	1484	1480	0	20
08	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	524	1	9261	3	Y	1518	1512	0	26
09	0	10531	-0-	10531	10531	454	1	8418	3	Y	1477	1486	0	17
10	0	10974	-0-	10974	21505	385	1	8845	3	Y	1554	1557	0	14
11	0	10962	-0-	10962	32467	420	1	8791	3	Y	1556	1565	0	5
						39	4	1712	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556														
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	193	1	3718	3	Y	512	513	0	2
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	212	1	3934	3	Y	569	564	0	7
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	216	1	3813	3	Y	583	581	0	9
09	0	4517	-0-	4517	4517	199	1	3691	3	Y	557	560	0	6
10	0	4531	-0-	4531	9048	157	1	3610	3	Y	683	682	0	7
11	0	3963	-0-	3963	13011	150	1	3165	3	Y	577	582	0	2
						13	4	635	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298														
06	3990 X	3485	-0-	-505	-0-	150	1	2886	3	Y	407	407	0	-0-
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	177	1	3272	3	Y	481	477	0	4
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	184	1	3256	3	Y	514	512	0	6
09	0	3905	-0-	3905	3905	174	1	3212	3	Y	461	465	0	2
10	0	3914	-0-	3914	7819	143	1	3294	3	Y	422	424	0	-0-
11	0	3343	-0-	3343	11162	133	1	2805	3	Y	358	358	0	-0-
						11	4	394	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221														
06	4830 X	4609	-0-	-221	-0-	193	1	3691	3	Y	658	655	0	6
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	198	1	3680	3	Y	490	491	0	5
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	204	1	3596	3	Y	489	488	0	6
09	0	4091	-0-	4091	4091	182	1	3375	3	Y	474	476	0	4
10	0	4232	-0-	4232	8323	151	1	3477	3	Y	537	537	0	4
11	0	3943	-0-	3943	12266	151	1	3200	3	Y	526	529	0	1
						13	4	579	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6480 X	5666	-0-	-814	-0-	241	1	4626	3	Y	724	726	0	9
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	264	1	4897	3	Y	766	762	0	13
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	4946	3	Y	780	776	0	17
09	0	5855	-0-	5855	5855	256	1	4728	3	Y	774	778	0	13
10	0	5811	-0-	5811	11666	206	1	4749	3	Y	761	763	0	11
11	0	5282	-0-	5282	16948	204	1	4264	3	Y	723	728	0	6
						19	4	795	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629														
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	201	1	3882	3	Y	528	528	0	2
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	214	1	3960	3	Y	622	618	0	6
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	217	1	3831	3	Y	585	583	0	8
09	0	4579	-0-	4579	4579	202	1	3737	3	Y	569	572	0	5
10	0	4484	-0-	4484	9063	162	1	3710	3	Y	544	546	0	3
11	0	4173	-0-	4173	13236	158	1	3326	3	Y	614	616	0	1
						14	4	675	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321														
06	5610 X	5406	-0-	-204	-0-	223	1	4278	3	Y	821	821	0	9
07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	255	1	4724	3	Y	779	777	0	11
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	232	1	4094	3	Y	609	611	0	9
09	0	4825	-0-	4825	4825	213	1	3950	3	Y	587	591	0	5
10	0	5025	-0-	5025	9850	174	1	4003	3	Y	757	756	0	6
11	0	4214	-0-	4214	14064	161	1	3372	3	Y	606	610	0	2
						14	4	667	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689														
06	13710 X	13478	-0-	-232	-0-	637	1	12168	3	Y	605	606	0	2
07	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	624	1	11585	3	Y	560	559	0	3
08	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	654	1	11543	3	Y	540	539	0	4
09	0	12203	-0-	12203	12203	592	1	10972	3	Y	541	543	0	2
10	0	12061	-0-	12061	24264	478	1	10970	3	Y	517	519	0	-0-
11	0	11166	-0-	11166	35430	479	1	10036	3	Y	552	552	0	-0-
						44	4	607	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9210 X	8562	-0-	-648	-0-	408	1	7819	3	Y	301	301	0		3
						4	4	331	9						
07	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	435	1	8068	3	Y	324	323	0		4
						3	4	356	9						
08	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	452	1	7985	3	Y	338	338	0		4
						41	4	372	9						
09	0	8347	-0-	8347	8347	408	1	7563	3	Y	314	316	0		2
						31	4	345	9						
10	0	8339	-0-	8339	16686	330	1	7611	3	Y	334	334	0		2
						31	4	367	9						
11	0	7957	-0-	7957	24643	344	1	7221	3	Y	327	329	0		-0-
						32	4	360	9						

PILONCILLO															
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502															
06	15390 X	15089	-0-	-301	-0-	677	1	12962	3	Y	1312	1315	0		8
						7	4	1443	9						
07	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	726	1	13463	3	Y	1329	1323	0		14
						5	4	1462	9						
08	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	739	1	13033	3	Y	1391	1386	0		19
						66	4	1530	9						
09	0	14740	-0-	14740	14740	672	1	12471	3	Y	1406	1413	0		12
						50	4	1547	9						
10	0	14697	-0-	14697	29437	539	1	12379	3	Y	1573	1573	0		12
						49	4	1730	9						
11	0	12805	-0-	12805	42242	509	1	10670	3	Y	1436	1446	0		2
						46	4	1580	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018															
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	560	1	10694	3	Y	1354	1357	0		10
						6	4	1489	9						
07	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	591	1	10953	3	Y	1386	1379	0		17
						4	4	1525	9						
08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	603	1	10641	3	Y	1384	1382	0		19
						54	4	1522	9						
09	0	11907	-0-	11907	11907	536	1	9922	3	Y	1281	1290	0		10
						40	4	1409	9						
10	0	11819	-0-	11819	23726	432	1	9917	3	Y	1300	1301	0		9
						40	4	1430	9						
11	0	11086	-0-	11086	34812	440	1	9247	3	Y	1235	1240	0		4
						40	4	1359	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103															
06	18060 X	16618	-0-	-1442	-0-	737	1	14093	3	Y	1619	1621	0		21
						7	4	1781	9						
07	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	746	1	13860	3	Y	1591	1585	0		27
						5	4	1750	9						
08	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	730	1	12907	3	Y	1536	1534	0		29
						67	4	1690	9						
09	0	15145	-0-	15145	15145	683	1	12663	3	Y	1589	1595	0		23
						51	4	1748	9						
10	0	14820	-0-	14820	29965	539	1	12385	3	Y	1679	1680	0		22
						49	4	1847	9						
11	0	12721	-0-	12721	42686	504	1	10595	3	Y	1433	1445	0		10
						46	4	1576	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	138	1	2615	3	Y	284	284	0		1
						1	4	312	9						
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	159	1	2944	3	Y	340	338	0		3
						1	4	374	9						
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	175	1	3112	3	Y	383	383	0		3
						15	4	421	9						
09	0	3381	-0-	3381	3381	152	1	2801	3	Y	380	383	0		-0-
						10	4	418	9						
10	0	3190	-0-	3190	6571	115	1	2624	3	Y	401	401	0		-0-
						10	4	441	9						
11	0	3370	-0-	3370	9941	133	1	2834	3	Y	356	356	0		-0-
						11	4	392	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360															
06	9900 X	8256	-0-	-1644	-0-	392	1	7524	3	Y	305	305	0		2
						4	4	336	9						
07	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	401	1	7435	3	Y	308	308	0		2
						2	4	339	9						
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	435	1	7702	3	Y	330	329	0		3
						40	4	363	9						
09	0	7840	-0-	7840	7840	381	1	7076	3	Y	323	326	0		-0-
						28	4	355	9						
10	0	7967	-0-	7967	15807	317	1	7268	3	Y	321	321	0		-0-
						29	4	353	9						
11	0	6782	-0-	6782	22589	294	1	6150	3	Y	282	282	0		-0-
						28	4	310	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103															
06	14310 X	12991	-0-	-1319	-0-	570	1	10896	3	Y	1381	1382	0		18
						6	4	1519	9						
07	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	584	1	10824	3	Y	1374	1370	0		22
						4	4	1511	9						
08	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	652	1	11504	3	Y	1521	1512	0		31
						58	4	1673	9						
09	0	11783	-0-	11783	11783	524	1	9700	3	Y	1382	1393	0		20
						39	4	1520	9						
10	0	10692	-0-	10692	22475	383	1	8792	3	Y	1347	1350	0		17
						35	4	1482	9						
11	0	10725	-0-	10725	33200	418	1	8761	3	Y	1371	1374	0		14
						38	4	1508	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792															
06	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	411	1	7864	3	Y	746	746	0		3
						4	4	821	9						
07	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	434	1	8062	3	Y	679	678	0		4
						3	4	747	9						
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	440	1	7763	3	Y	709	706	0		7
						40	4	780	9						
09	0	8675	-0-	8675	8675	399	1	7402	3	Y	767	768	0		6
						30	4	844	9						
10	0	8882	-0-	8882	17557	324	1	7462	3	Y	969	967	0		8
						30	4	1066	9						
11	0	7764	-0-	7764	25321	313	1	6573	3	Y	772	778	0		2
						29	4	849	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10170 X	8653	-0-	-1517	-0-	416	1	7962	3	Y	246	246	0	1
						4	4	271	9					
07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	479	1	8897	3	Y	247	247	0	1
						4	4	272	9					
08	8773 X	8623	-0-	-150	-0-	445	1	7856	3	Y	256	255	0	2
						40	4	282	9					
09	0	7784	-0-	7784	7784	384	1	7105	3	Y	242	243	0	1
						29	4	266	9					
10	0	7770	-0-	7770	15554	312	1	7120	3	Y	281	280	0	2
						29	4	309	9					
11	0	6449	-0-	6449	22003	279	1	5849	3	Y	269	270	0	1
						25	4	296	9					
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
06	11070 X	10000	-0-	-1070	-0-	473	1	9059	3	Y	422	422	0	2
						4	4	464	9					
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	515	1	9565	3	Y	463	461	0	4
						4	4	509	9					
08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	561	1	9890	3	Y	502	499	0	7
						50	4	552	9					
09	0	10566	-0-	10566	10566	507	1	9408	3	Y	558	558	0	7
						37	4	614	9					
10	0	10460	-0-	10460	21026	410	1	9397	3	Y	560	562	0	5
						37	4	616	9					
11	0	9757	-0-	9757	30783	420	1	8829	3	Y	426	428	0	3
						39	4	469	9					
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
06	14190 X	13017	-0-	-1173	-0-	614	1	11746	3	Y	592	594	0	2
						6	4	651	9					
07	12524 X	12401	-0-	-123	-0-	600	1	11142	3	Y	595	594	0	3
						4	4	655	9					
08	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	633	1	11176	3	Y	648	645	0	6
						57	4	713	9					
09	0	11991	-0-	11991	11991	574	1	10640	3	Y	667	669	0	4
						43	4	734	9					
10	0	10958	-0-	10958	22949	426	1	9771	3	Y	656	658	0	2
						39	4	722	9					
11	0	10482	-0-	10482	33431	440	1	9248	3	Y	685	687	0	-0-
						40	4	754	9					
PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
06	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	515	1	9846	3	Y	1122	1122	0	4
						6	4	1234	9					
07	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	547	1	10154	3	Y	1087	1084	0	7
						4	4	1196	9					
08	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	569	1	10061	3	Y	1193	1186	0	14
						51	4	1312	9					
09	0	11398	-0-	11398	11398	511	1	9473	3	Y	1251	1255	0	10
						38	4	1376	9					
10	0	11447	-0-	11447	22845	414	1	9496	3	Y	1363	1363	0	10
						38	4	1499	9					
11	0	10277	-0-	10277	33122	404	1	8497	3	Y	1217	1226	0	1
						37	4	1339	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8820 X	7285	-0-	-1535	-0-	340	1	6513	3	Y	390	391	0	-0-
						3	4	429	9					
07	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	359	1	6680	3	Y	399	398	0	1
						2	4	439	9					
08	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	370	1	6549	3	Y	414	413	0	2
						34	4	455	9					
09	0	7251	-0-	7251	7251	349	1	6465	3	Y	373	375	0	-0-
						27	4	410	9					
10	0	7451	-0-	7451	14702	292	1	6699	3	Y	393	393	0	-0-
						28	4	432	9					
11	0	6506	-0-	6506	21208	275	1	5763	3	Y	403	403	0	-0-
						25	4	443	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
06	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	429	1	8210	3	Y	481	482	0	3
						4	4	529	9					
07	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	448	1	8311	3	Y	448	446	0	5
						4	4	493	9					
08	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	461	1	8145	3	Y	427	426	0	6
						42	4	470	9					
09	0	8166	-0-	8166	8166	399	1	7409	3	Y	298	303	0	1
						30	4	328	9					
10	0	8092	-0-	8092	16258	322	1	7377	3	Y	330	330	0	1
						30	4	363	9					
11	0	7569	-0-	7569	23827	324	1	6817	3	Y	362	362	0	1
						30	4	398	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
06	5790 X	5718	-0-	-72	-0-	252	1	4823	3	Y	582	582	0	4
						3	4	640	9					
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	259	1	4823	3	Y	566	564	0	6
						2	4	623	9					
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	265	1	4675	3	Y	574	572	0	8
						25	4	631	9					
09	0	5504	-0-	5504	5504	247	1	4580	3	Y	598	600	0	6
						19	4	658	9					
10	0	6082	-0-	6082	11586	222	1	5093	3	Y	678	677	0	7
						21	4	746	9					
11	0	5219	-0-	5219	16805	207	1	4343	3	Y	591	595	0	3
						19	4	650	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
06	8400 X	6214	-0-	-2186	-0-	284	1	5435	3	Y	447	449	0	-0-
						3	4	492	9					
07	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	295	1	5472	3	Y	449	448	0	1
						2	4	494	9					
08	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	308	1	5428	3	Y	476	474	0	3
						29	4	524	9					
09	0	5836	-0-	5836	5836	271	1	5038	3	Y	460	462	0	1
						21	4	506	9					
10	0	5980	-0-	5980	11816	226	1	5183	3	Y	500	501	0	-0-
						21	4	550	9					
11	0	5421	-0-	5421	17237	222	1	4652	3	Y	478	478	0	-0-
						21	4	526	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC				//CONT.// 797110														
PILONCILLO				WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 8216		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO				WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 8237		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO				WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9730 - 16011						
06	10110 X	8407	-0-	-1703	-0-	392	1	7502	3	Y	463	463	0				-0-	
						4	4	509	9									
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	401	1	7455	3	Y	467	465	0				2	
						2	4	514	9									
08	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	423	1	7464	3	Y	472	470	0				4	
						38	4	519	9									
09	0	8192	-0-	8192	8192	388	1	7221	3	Y	503	504	0				3	
						30	4	553	9									
10	0	7862	-0-	7862	16054	312	1	7137	3	Y	349	352	0				-0-	
						29	4	384	9									
11	0	7345	-0-	7345	23399	312	1	6510	3	Y	449	449	0				-0-	
						29	4	494	9									
PILONCILLO				WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8303 - 14105						
06	8460 X	7553	-0-	-907	-0-	302	1	5797	3	Y	1319	1322	0				17	
						3	4	1451	9									
07	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	280	1	5208	3	Y	1059	1061	0				15	
						2	4	1165	9									
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	289	1	5093	3	Y	933	934	0				14	
						27	4	1026	9									
09	0	5969	-0-	5969	5969	250	1	4654	3	Y	950	955	0				9	
						20	4	1045	9									
10	0	5838	-0-	5838	11807	197	1	4488	3	Y	1033	1033	0				9	
						17	4	1136	9									
11	0	5807	-0-	5807	17614	212	1	4437	3	Y	1035	1040	0				4	
						19	4	1139	9									
PILONCILLO				WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8404		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8220 X	7866	-0-	-354	-0-	331	1	6362	3	Y	1064	1064	0	9
07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	314	1	5838	3	Y	938	938	0	9
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	346	1	6117	3	Y	1128	1120	0	17
09	0	6811	-0-	6811	6811	295	1	5472	3	Y	928	937	0	8
10	0	7248	-0-	7248	14059	248	1	5693	3	Y	1167	1164	0	11
11	0	6317	-0-	6317	20376	232	1	4853	3	Y	1101	1108	0	4
						21	4	1211	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352														
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	286	1	5501	3	Y	1076	1078	0	14
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	425	1	7891	3	Y	1493	1479	0	28
08	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	440	1	7764	3	Y	1508	1503	0	33
09	0	8197	-0-	8197	8197	357	1	6597	3	Y	1105	1122	0	16
10	0	7773	-0-	7773	15970	271	1	6232	3	Y	1132	1134	0	14
11	0	6739	-0-	6739	22709	257	1	5386	3	Y	975	985	0	4
						23	4	1073	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																								
PILONCILLO															WELL #: A 42HA					RRCID -> 287312					COMPL. DATE 10/15/2018					TOTAL DEPTH 7730					PERF. 8317 - 15662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE													
06	9420 X	8204	-0-		-1216	-0-			347	1	6625	3		4	1228	9	Y	1116	1119	0						7													
07	7958 X	7958	-0-		-0-	-0-			341	1	6318	3		2	1297	9	Y	1179	1172	0						14													
08	7915 X	7915	-0-		-0-	-0-			346	1	6118	3		32	1419	9	Y	1290	1284	0						20													
09	0	7757	-0-		7757	7757			326	1	6032	3		25	1374	9	Y	1249	1256	0						13													
10	0	7438	-0-		7438	15195			254	1	5823	3		23	1338	9	Y	1216	1220	0						9													
11	0	6956	-0-		6956	22151			257	1	5383	3		23	1293	9	Y	1175	1180	0						4													
PILONCILLO															WELL #: A 45HC					RRCID -> 287313					COMPL. DATE 01/31/2019					TOTAL DEPTH 3284					PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
PILONCILLO															WELL #: E 36HA					RRCID -> 287332					COMPL. DATE 04/03/2020					TOTAL DEPTH 9394					PERF. 9995 - 17111				
06	12640 X	12640	-0-		-0-	-0-			570	1	10912	3		6	1152	9	Y	1047	1050	0						13													
07	12672 X	12672	-0-		-0-	-0-			598	1	11080	3		4	990	9	Y	900	899	0						14													
08	12027 X	12027	-0-		-0-	-0-			607	1	10739	3		54	627	9	Y	570	576	0						8													
09	0	11543	-0-		11543	11543			556	1	10315	3		41	631	9	Y	574	577	0						5													
10	0	11299	-0-		11299	22842			443	1	10142	3		40	674	9	Y	613	613	0						5													
11	0	9972	-0-		9972	32814			422	1	8864	3		39	647	9	Y	588	590	0						3													
PILONCILLO															WELL #: E 36HC					RRCID -> 287421					COMPL. DATE 04/04/2020					TOTAL DEPTH 9416					PERF. 9903 - 15938				
06	13170 X	11497	-0-		-1673	-0-			521	1	9955	3		6	1015	9	Y	923	925	0						9													
07	11334 X	11334	-0-		-0-	-0-			530	1	9834	3		4	966	9	Y	878	875	0						12													
08	11157 X	11157	-0-		-0-	-0-			546	1	9634	3		49	928	9	Y	844	843	0						13													
09	0	10171	-0-		10171	10171			475	1	8784	3		35	877	9	Y	797	802	0						8													
10	0	10682	-0-		10682	20853			404	1	9276	3		37	965	9	Y	877	875	0						10													
11	0	9725	-0-		9725	30578			401	1	8397	3		37	890	9	Y	809	812	0						7													
PILONCILLO															WELL #: A 44HU					RRCID -> 287422					COMPL. DATE 12/02/2018					TOTAL DEPTH 8217					PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT									-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	422 1	8067 3	4 4	Y	700	701 0			10
07	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	429 1	7984 3	3 4	Y	629	628 0			11
08	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	431 1	7586 3	39 4	Y	604	601 0			14
09	0	8281	-0-	8281	8281	388 1	7224 3	30 4	Y	581	585 0			10
10	0	8338	-0-	8338	16619	324 1	7437 3	30 4	Y	497	499 0			8
11	0	7489	-0-	7489	24108	313 1	6574 3	29 4	Y	521	523 0			6
PILONCILLO														
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561														
06	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	845 1	16151 3	9 4	Y	1553	1556 0			33
07	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	866 1	16101 3	6 4	Y	1547	1541 0			39
08	16957 X	15804	-0-	-1153	-0-	773 1	13666 3	71 4	Y	1176	1181 0			34
09	0	16882	-0-	16882	16882	803 1	14884 3	62 4	Y	1030	1039 0			25
10	0	16878	-0-	16878	33760	653 1	14999 3	60 4	Y	1060	1062 0			23
11	0	15995	-0-	15995	49755	673 1	14117 3	63 4	Y	1038	1043 0			18
PILONCILLO														
WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613														
06	8910 X	7769	-0-	-1141	-0-	361 1	6881 3	4 4	Y	475	476 0			5
07	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	361 1	6701 3	2 4	Y	527	523 0			9
08	7502 X	7252	-0-	-250	-0-	356 1	6268 3	33 4	Y	541	540 0			10
09	0	6584	-0-	6584	6584	308 1	5693 3	24 4	Y	508	511 0			7
10	0	7160	-0-	7160	13744	271 1	6207 3	25 4	Y	597	596 0			8
11	0	6457	-0-	6457	20201	264 1	5539 3	24 4	Y	573	576 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110													
PILONCILLO			WELL #:		A 45HY	RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #:		E 35HB	RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217						
06	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	679	1	13003	3	Y	1006	1009	0				18	
						7	4	1107	9									
07	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	687	1	12756	3	Y	986	983	0				21	
						4	4	1085	9									
08	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	673	1	11904	3	Y	892	893	0				20	
						60	4	981	9									
09	0	12522	-0-	12522	12522	599	1	11109	3	Y	700	707	0				13	
						44	4	770	9									
10	0	12554	-0-	12554	25076	490	1	11250	3	Y	700	701	0				12	
						44	4	770	9									
11	0	11385	-0-	11385	36461	481	1	10120	3	Y	673	677	0				8	
						44	4	740	9									
PILONCILLO			WELL #:		A 44HB	RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #:		A 45HB	RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #:		A 45HZ	RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	693	1	13278	3	Y	676	677	0		3
07	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	7	4	744	9	Y	636	634	0		5
08	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	713	1	13244	3	Y	676	672	0		9
09	0	13902	-0-	13902	13902	5	4	700	9	Y	667	670	0		6
10	0	13776	-0-	13776	27678	734	1	12961	3	Y	671	672	0		5
11	0	12669	-0-	12669	40347	66	4	744	9	Y	768	769	0		4
						672	1	12446	3						
						50	4	734	9						
						543	1	12446	3						
						49	4	738	9						
						536	1	11240	3						
						48	4	845	9						
PILONCILLO														WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650	
06	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	824	1	15786	3	Y	1021	1024	0		6
07	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	9	4	1123	9	Y	1056	1052	0		10
08	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	824	1	15305	3	Y	983	982	0		11
09	0	16085	-0-	16085	16085	6	4	1162	9	Y	936	942	0		5
10	0	16087	-0-	16087	32172	855	1	15087	3	Y	977	976	0		6
11	0	14699	-0-	14699	46871	79	4	1081	9	Y	820	824	0		2
						767	1	14229	3						
						59	4	1030	9						
						625	1	14329	3						
						58	4	1075	9						
						625	1	13113	3						
						59	4	902	9						
PILONCILLO														WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720	
06	7920 X	7761	-0-	-159	-0-	361	1	6908	3	Y	444	444	0		-0-
07	7099 X	4577	-0-	-2522	-0-	4	4	488	9	Y	235	235	0		-0-
08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	221	1	4096	3	Y	378	375	0		3
09	0	9925	-0-	9925	9925	1	4	259	9	Y	442	443	0		2
10	0	8938	-0-	8938	18863	377	1	6645	3	Y	505	505	0		2
11	0	8346	-0-	8346	27209	34	4	416	9	Y	506	508	0		-0-
						481	1	8922	3						
						36	4	486	9						
						348	1	8001	3						
						33	4	556	9						
						353	1	7403	3						
						33	4	557	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10140 X	9540	-0-	-600	-0-	440	1	8444	3	Y	593	595	0	2
07	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	518	1	9614	3	Y	676	672	0	6
08	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	535	1	9444	3	Y	712	709	0	9
09	0	10148	-0-	10148	10148	482	1	8936	3	Y	631	636	0	4
10	0	10049	-0-	10049	20197	388	1	8905	3	Y	655	656	0	3
11	0	9732	-0-	9732	29929	407	1	8558	3	Y	664	667	0	-0-
						37	4	730	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 10033 - 16756														
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	226	1	4326	3	Y	323	323	0	1
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	250	1	4621	3	Y	257	258	0	-0-
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	256	1	4513	3	Y	253	251	0	2
09	0	4602	-0-	4602	4602	225	1	4165	3	Y	177	179	0	-0-
10	0	2377	-0-	2377	6979	93	1	2146	3	Y	118	118	0	-0-
11	0	6039	-0-	6039	13018	257	1	5390	3	Y	335	332	0	3
						23	4	369	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244														
06	18240 X	15243	-0-	-2997	-0-	721	1	13800	3	Y	650	652	0	3
07	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	855	1	15870	3	Y	676	674	0	5
08	14012 X	11526	-0-	-2486	-0-	594	1	10490	3	Y	354	359	0	-0-
09	0	5762	-0-	5762	5762	289	1	5357	3	Y	85	85	0	-0-
10	0	10907	-0-	10907	16669	436	1	9991	3	Y	400	395	0	5
11	0	10986	-0-	10986	27655	468	1	9796	3	Y	618	616	0	7
						42	4	680	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492														
06	14490 X	12396	-0-	-2094	-0-	582	1	11140	3	Y	607	609	0	2
07	11780 X	8549	-0-	-3231	-0-	410	1	7620	3	Y	470	471	0	1
08	11780 X	7541	-0-	-4239	-0-	388	1	6849	3	Y	244	245	0	-0-
09	0	7819	-0-	7819	7819	378	1	6997	3	Y	378	377	0	1
10	0	9020	-0-	9020	16839	349	1	8035	3	Y	548	545	0	4
11	0	7878	-0-	7878	24717	334	1	6997	3	Y	469	472	0	1
						31	4	516	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8610 X	7245	-0-	-1365	-0-	331	1	6371	3	Y	491	493	0	3
						3	4	540	9					
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	349	1	6458	3	Y	538	535	0	6
						2	4	592	9					
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	362	1	6388	3	Y	517	516	0	7
						33	4	569	9					
09	0	6827	-0-	6827	6827	322	1	5953	3	Y	479	481	0	5
						25	4	527	9					
10	0	6857	-0-	6857	13684	260	1	5972	3	Y	547	546	0	6
						23	4	602	9					
11	0	6471	-0-	6471	20155	266	1	5588	3	Y	538	543	0	1
						25	4	592	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174														
06	10830 X	9841	-0-	-989	-0-	456	1	8726	3	Y	595	597	0	10
						4	4	655	9					
07	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	476	1	8851	3	Y	580	580	0	10
						4	4	638	9					
08	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	488	1	8596	3	Y	577	575	0	12
						44	4	635	9					
09	0	9011	-0-	9011	9011	430	1	7962	3	Y	533	535	0	10
						33	4	586	9					
10	0	9590	-0-	9590	18601	373	1	8564	3	Y	562	562	0	10
						35	4	618	9					
11	0	8728	-0-	8728	27329	367	1	7699	3	Y	571	572	0	9
						34	4	628	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088														
06	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	760	1	14546	3	Y	1024	1025	0	9
						8	4	1126	9					
07	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	772	1	14352	3	Y	964	963	0	10
						5	4	1060	9					
08	15748 X	15448	-0-	-300	-0-	772	1	13634	3	Y	884	884	0	10
						70	4	972	9					
09	0	14876	-0-	14876	14876	711	1	13190	3	Y	837	842	0	5
						54	4	921	9					
10	0	17763	-0-	17763	32639	687	1	15772	3	Y	1127	1124	0	8
						64	4	1240	9					
11	0	13064	-0-	13064	45703	565	1	11840	3	Y	553	561	0	-0-
						51	4	608	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 30HX	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9122	- 18709							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	653 7	1 4	12514 795	3 9	Y	723	725	0			-0-
07	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	759 5	1 4	14097 1136	3 9	Y	1033	1023	0			10
08	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	816 74	1 4	14386 833	3 9	Y	757	761	0			6
09	0	15635	-0-	15635	15635	757 57	1 4	14014 807	3 9	Y	734	738	0			2
10	0	4159	-0-	4159	19794	163 14	1 4	3741 241	3 9	Y	219	221	0			-0-
11	0	10000	-0-	10000	29794	424 39	1 4	8897 640	3 9	Y	582	577	0			5
PILONCILLO				WELL #: A 44HC	RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH		7815	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 37HC	RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH		3702	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 37HD	RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH		8352	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 39HW	RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH		8691	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 37HA	RRCID -> 289954	COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH		8434	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110																	
PILONCILLO			WELL #: E 37HY			RRCID -> 289955			COMPL. DATE 03/11/2020			TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: E 37HB			RRCID -> 289956			COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: E 37HZ			RRCID -> 289957			COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: E 39HX			RRCID -> 289958			COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: E 39HY			RRCID -> 289961			COMPL. DATE 11/12/2019			TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: E 39HZ			RRCID -> 289963			COMPL. DATE 11/06/2019			TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: E 37HE			RRCID -> 289974			COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TIDAL PETROLEUM, INC.															
STS															
WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631															
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-	120	1	-0-	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-	
08	3100 N	19096	-0-	15996	15996	16175	2	2921	9	N	2655	2490	1	165	
09	67479 X	51483	-0-	-15996	-0-	45045	2	6438	9	N	5853	5654	1	364	
10	0	25906	-0-	25906	25906	22140	2	3766	9	N	3424	3548	1	240	
11	0	19517	-0-	19517	45423	16702	2	2815	9	N	2559	2346	1	453	
TROUBADOUR OPERATING, LLC															
CACTUS JACK															
WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 10153 - 19607															
07	0	3077	-0-	3077	3077	3077	2			N	-0-			-0-	
08	0	191679	-0-	191679	194756	182525	2	9154	9	N	8322	7909	1	413	
09	0	160619	-0-	160619	355375	484	1	152845	2	N	6627	6803	1	237	
						7290	9								
10	0	NO RPT	-0-	-0-	355375					N	NO RPT			237	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	355375					N	NO RPT			237	
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION															
WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390															
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	91	1	847	3	Y	145	141	0	11	
						160	9								
07	DLQ G-10	804	-0-	804	804	92	1	609	3	Y	94	94	0	11	
						103	9								
08	0	51	-0-	51	855	48	1	3	9	Y	3			14	
09	0	217	-0-	217	1072	52	1	105	3	Y	38	48	0	4	
						18	4	42	9						
10	0	1155	-0-	1155	2227	56	1	938	3	Y	146	149	0	1	
						161	9								
11	0	1013	-0-	1013	3240	37	1	854	3	Y	111	111	0	1	
						122	9								
LIGHT RANCH															
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	143	1	1991	3	Y	275	283	0	12	
						303	9								
07	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	119	1	1546	3	Y	196	205	0	3	
						216	9								
08	2100 N	1716	-0-	-384	1497	95	1	1373	3	Y	225	222	0	6	
						248	9								
09	0	3423	-0-	3423	4920	196	1	2953	3	Y	249	251	0	4	
						274	9								
10	0	4015	-0-	4015	8935	235	1	3508	3	Y	247	244	0	7	
						272	9								
11	0	2939	-0-	2939	11874	159	1	2780	3	Y	-0-	7	0	-0-	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 884566 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	269333	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL	DEPTH	8060	PERF.	8553	-	13680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	3000 N	2950	-0-	-50	1114	185 191	1 9	2574	3	Y	174	179	0	7			
07	3100 N	2366	-0-	-734	380	158 151	1 9	2057	3	Y	137	142	0	2			
08	0	2797	-0-	2797	3177	169 194	1 9	2434	3	Y	176	173	0	5			
09	0	457	-0-	457	3634	17 187	1 9	253	3	Y	170	172	0	3			
10	0	1642	-0-	1642	5276	93 164	1 9	1385	3	Y	149	148	0	4			
11	0	1670	-0-	1670	6946	82 149	1 9	1439	3	Y	135	136	0	3			
LIGHT RANCH				WELL #:	8	RRCID -> 274263		COMPL. DATE		03/31/2017	TOTAL	DEPTH	8121	PERF.	8040	-	13564
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	338 132	1 9	4703	3	Y	120	122	0	5			
07	DLQ G-10	4670	-0-	4670	4670	299 486	1 9	3885	3	Y	442	440	0	7			
08	9685 X	5015	-0-	-4670	-0-	315 162	1 9	4538	3	Y	147	149	0	5			
09	0	5812	-0-	5812	5812	346 252	1 9	5214	3	Y	229	230	0	4			
10	0	4510	-0-	4510	10322	268 230	1 9	4012	3	Y	209	207	0	6			
11	0	4288	-0-	4288	14610	227 96	1 9	3965	3	Y	87	91	0	2			
LIGHT RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 274432		COMPL. DATE		03/31/2017	TOTAL	DEPTH	8133	PERF.	7945	-	13738
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	333 50	1 9	4639	3	Y	45	45	0	2			
07	DLQ G-10	3755	-0-	3755	3755	264 56	1 9	3435	3	Y	51	52	0	1			
08	7435 X	3680	-0-	-3755	-0-	234 77	1 9	3369	3	Y	70	69	0	2			
09	0	5423	-0-	5423	5423	323 229	1 9	4871	3	Y	208	207	0	3			
10	0	1546	-0-	1546	6969	96 14	1 9	1436	3	Y	13	16	0	-0-			
11	0	1879	-0-	1879	8848	101 9	1 9	1769	3	Y	8	8	0	-0-			
LIGHT RANCH				WELL #:	11	RRCID -> 277027		COMPL. DATE		01/09/2017	TOTAL	DEPTH	8033	PERF.	8280	-	14460
06	11010 X	5506	-0-	-5504	-0-	263 1585	1 9	3658	3	N	1441	1467	0	193			
07	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	619 1250	1 9	8050	3	N	1136	1180	0	149			
08	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	639 1348	1 9	9219	3	N	1225	1207	0	167			
09	0	10541	-0-	10541	10541	578 1246	1 9	8717	3	N	1133	1150	0	150			
10	0	9814	-0-	9814	20355	547 1091	1 9	8176	3	N	992	982	0	160			
11	0	9448	-0-	9448	29803	461 927	1 9	8060	3	N	843	849	0	154			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 12													RRCID -> 277162	
COMPL. DATE 02/15/2017													TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	856	1	11910	3	N	1516	1558	0	208
07	14353 X	12105	-0-	-2248	-0-	750	1	9754	3	N	1455	1497	0	166
08	15066 X	14363	-0-	-703	-0-	1601	9	11665	3	N	1717	1690	0	193
09	0	12789	-0-	12789	12789	809	1	10331	3	N	1612	1635	0	170
10	0	11923	-0-	11923	24712	1889	9	9713	3	N	1418	1404	0	184
11	0	12860	-0-	12860	37572	685	1	9229	3	N	2821	2791	0	214
						1773	9							
						650	1							
						1560	9							
						528	1							
						3103	9							
LIGHT RANCH													WELL #: 1	
RRCID -> 291585													COMPL. DATE 03/31/2017	
TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050														
06	3000 N	2037	-0-	-963	14560	117	1	1630	3	N	264	273	0	11
07	3100 N	3014	-0-	-86	14474	290	9	2570	3	N	224	232	0	3
08	3100 N	2856	-0-	-244	14230	198	1	2406	3	N	257	253	0	7
09	0	5996	-0-	5996	20226	246	9	5292	3	N	321	323	0	5
10	0	3433	-0-	3433	23659	167	1	2995	3	N	216	215	0	6
11	0	3918	-0-	3918	27577	283	9	3526	3	N	173	175	0	4
						351	1							
						353	9							
						200	1							
						238	9							
						202	1							
						190	9							
VIVION UNIT B													WELL #: 17	
RRCID -> 291957													COMPL. DATE 06/28/2017	
TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062														
06	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1293	1	12082	3	N	3106	3032	0	238
07	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	3417	9	6534	3	N	1663	1687	0	214
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	991	1				-0-			214
09	0	358	-0-	358	358	1829	9	61	3	N	233	411	0	36
10	0	-0-	-0-	-0-	358	30	1	256	9	N	191	225	0	2
11	0	-0-	-0-	-0-	358	11	4			N	11	13	0	-0-
VIVION UNIT A													WELL #: 7	
RRCID -> 291977													COMPL. DATE 06/13/2017	
TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653														
06	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	1330	1	12431	3	Y	930	903	0	67
07	14973 X	5943	-0-	-9030	-0-	1023	9	4787	3	Y	391	410	0	48
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1				-0-			48
09	0	984	-0-	984	984	430	9	27	3	Y	854	865	0	37
10	0	842	-0-	842	1826	13	1	333	9	Y	303	336	0	4
11	0	924	-0-	924	2750	5	4	436	9	Y	396	396	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
06	12570 X	11187	-0-	-1383	-0-	1016	1	9492	3	N	617	631	0	51
07	13578 X	5720	-0-	-7858	-0-	679	9	4594	3	N	390	388	0	53
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	N	-0-	348	0	53
09	0	373	-0-	373	373	3	4	345	9	N	314	348	0	19
10	0	636	-0-	636	1009	538	1	98	9	N	89	95	0	13
11	0	1858	-0-	1858	2867	673	1	315	3	N	791	795	0	9
						870	9							
VIVION														
WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516														
06	960 X	946	-0-	-14	-0-	77	1	720	3	N	135	131	0	10
07	992 X	728	-0-	-264	-0-	149	9	541	3	N	95	93	0	12
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-			12
09	0	236	-0-	236	236	105	9	111	3	N	46	55	0	3
10	0	1044	-0-	1044	1280	55	1	833	3	N	146	148	0	1
11	0	891	-0-	891	2171	19	4			N	111	111	0	1
						50	1							
						161	9							
						32	1							
						122	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108														
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	74	1	966	3	N	19	25	0	1
07	2573 X	1145	-0-	-1428	-0-	105	9			N	95	95	0	1
08	0	2077	-0-	2077	2077	119	1	1721	3	N	215	210	0	6
09	0	1614	-0-	1614	3691	237	9	1236	3	N	269	271	0	4
10	0	2027	-0-	2027	5718	82	1	1814	3	N	84	86	0	2
11	0	1156	-0-	1156	6874	296	9	1073	3	N	20	21	0	1
						121	1							
						92	9							
						61	1							
						22	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271														
06	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	1412	1	19643	3	Y	1805	1848	0	76
07	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	1	4	1986	9	Y	1147	1206	0	17
08	20751 X	20751	-0-	-0-	-0-	1350	1	17557	3	Y	1723	1691	0	49
09	0	19700	-0-	19700	19700	1	4	1262	9	Y	1660	1683	0	26
10	0	18321	-0-	18321	38021	1223	1	17633	3	Y	1423	1409	0	40
11	0	17931	-0-	17931	55952	1895	9	15706	3	Y	1335	1341	0	34
						1111	1							
						1826	9							
						1050	1							
						1565	9							
						891	1							
						1469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	1165	1	16207	3	Y	2051	2114	0	87
07	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	1278	1	16622	3	Y	1941	1998	0	30
08	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	2135	9	16860	3	Y	1981	1953	0	58
09	0	19062	-0-	19062	19062	1169	1	15889	3	Y	1927	1953	0	32
10	0	17539	-0-	17539	36601	2179	9	14691	3	Y	1695	1678	0	49
11	0	16010	-0-	16010	52611	1053	1	13798	3	Y	1293	1307	0	35
						2120	9							
						983	1							
						1865	9							
						790	1							
						1422	9							
LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566														
06	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	1506	1	20958	3	N	3460	3555	0	146
07	26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	1560	1	20282	3	N	4422	4502	0	66
08	26106 X	26106	-0-	-0-	-0-	1423	1	20526	3	N	3779	3736	0	109
09	0	24130	-0-	24130	24130	4157	9	19225	3	N	3301	3356	0	54
10	0	25195	-0-	25195	49325	1274	1	17960	3	N	5485	5386	0	153
11	0	24269	-0-	24269	73594	3631	9	18336	3	N	4440	4479	0	114
						1201	1							
						6034	9							
						1049	1							
						4884	9							
LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473														
06	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	1251	1	17403	3	N	2548	2605	0	107
07	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	1267	1	16481	3	N	2833	2898	0	42
08	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	3116	9	16477	3	N	2834	2795	0	81
09	0	19800	-0-	19800	19800	1143	1	15746	3	N	2736	2773	0	44
10	0	18408	-0-	18408	38208	3117	9	14800	3	N	2380	2356	0	68
11	0	17340	-0-	17340	55548	1044	1	14070	3	N	2241	2251	0	58
						3010	9							
						990	1							
						2618	9							
						805	1							
						2465	9							
LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658														
06	2820 X	861	-0-	-1959	-0-	21	1	298	3	Y	493	527	0	21
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	542	9	1803	3	Y	925	932	0	14
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	139	1	3148	3	Y	1026	1011	0	29
09	0	4069	-0-	4069	4069	1018	9	2783	3	Y	1002	1015	0	16
10	0	3604	-0-	3604	7673	218	1	2491	3	Y	860	852	0	24
11	0	3341	-0-	3341	11014	1129	9	2322	3	Y	805	808	0	21
						184	1							
						1102	9							
						167	1							
						946	9							
						133	1							
						886	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION														
WELL #: 3														
RRCID -> 292000														
COMPL. DATE 07/04/2013														
TOTAL DEPTH 1374													PERF. 8098 - 14353	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	155	150	0	11
07	1054 N	786	-0-	-268	-0-	171	9	574	3	N	114	112	0	13
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	125	9			N	1	13	0	1
10	0	1139	-0-	1139	1139	53	1	885	3	N	183	183	0	1
11	0	1024	-0-	1024	2163	201	9	833	3	N	141	140	0	2
						36	1							
						155	9							
BRISCOE RANCH (OLMOS)													CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE														
WELL #: 3														
RRCID -> 213469														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 5500													PERF. 4516 - 4528	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
BRISCOE														
WELL #: 4														
RRCID -> 213470														
COMPL. DATE 10/17/2005														
TOTAL DEPTH 5500													PERF. 4858 - 4884	
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
*11	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE														
WELL #: 11														
RRCID -> 216436														
COMPL. DATE 03/24/2006														
TOTAL DEPTH 5300													PERF. 4483 - 4904	
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
*11	139 N	19	-0-	-120	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8002														
RRCID -> 220342														
COMPL. DATE 04/21/2006														
TOTAL DEPTH 5300													PERF. 4560 - 4710	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8007														
RRCID -> 220367														
COMPL. DATE 05/29/2006														
TOTAL DEPTH 5200													PERF. 4462 - 4476	
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933														
BRISCOE (5140)			WELL #:		8008	RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4480	-	4510			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE			WELL #:		21	RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4440	-	4850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	

BRISCOE (5140)			WELL #:		8010	RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4508	-	4580			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)			WELL #:		8012	RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4619	-	4628			
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-		70	3			N	-0-					-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-		29	3			N	-0-					-0-	
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-					-0-	
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)			WELL #:		8009	RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL	DEPTH	5050	PERF.	4793	-	4804			
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-		121	3			N	-0-					-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-	
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-					-0-	
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		148	3			N	-0-					-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		42	RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4670	-	4677			
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	-0-		185	3			N	-0-					-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-					-0-	
10	0	210	-0-	210	-0-	210		210	3			N	-0-					-0-	
11	0	150	-0-	150	-0-	360		150	3			N	-0-					-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		43	RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4832	-	4844			
06	510 N	232	-0-	-278	-0-	-0-		232	3			N	-0-					-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	-0-		180	3			N	-0-					-0-	
10	0	256	-0-	256	-0-	256		256	3			N	-0-					-0-	
11	0	213	-0-	213	-0-	469		213	3			N	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933														
BRISCOE, DOLPH "E"			WELL #:		53	RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4823 - 4840							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:		8016	RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4620 - 4644							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:		8020	RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4484 - 4520							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:		8021	RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4388 - 4418							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:		8023	RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4310 - 4328							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE			WELL #:		29	RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4860 - 4866							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		54	RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4993 - 5010							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)											CAPACITY			CNTY: DIMMIT																			
FLINT OAK ENERGY, LLC																																	
BRISCOE, DOLPH "B"																																	
											WELL #: 55			RRCID -> 229955			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 4835 - 4843										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
06	480 N	238	-0-	-242	-0-		238	3				N	-0-					-0-															
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3				N	-0-					-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
09	0	203	-0-	203	203		203	3				N	-0-					-0-															
10	0	306	-0-	306	509		306	3				N	-0-					-0-															
11	0	215	-0-	215	724		215	3				N	-0-					-0-															
BRISCOE, DOLPH "B"																			WELL #: 62			RRCID -> 230054			COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 5775			PERF. 4970 - 4979		
06	420 N	277	-0-	-143	-0-		277	3				N	-0-					-0-															
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3				N	-0-					-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
09	0	189	-0-	189	189		189	3				N	-0-					-0-															
10	0	292	-0-	292	481		292	3				N	-0-					-0-															
11	0	225	-0-	225	706		225	3				N	-0-					-0-															
BRISCOE, DOLPH "B"																			WELL #: 65			RRCID -> 231970			COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 5510			PERF. 5046 - 5213		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
BRISCOE (5140)																			WELL #: 8027			RRCID -> 232674			COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 4806 - 4822		
06	180 N	131	-0-	-49	-0-		130	3	1	9	N	1						2															
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		82	3	1	9	N	1						3															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3															
09	120 N	97	-0-	-23	-0-		96	3	1	9	N	1						4															
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		179	3	2	9	N	2	3	1				3															
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		151	3	1	9	N	1						4															
BRISCOE (5140)																			WELL #: 8028			RRCID -> 232675			COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 4520 - 4535		
06	180 N	119	-0-	-61	-0-		118	3	1	9	N	1						2															
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-		83	3	1	9	N	1						3															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3															
09	120 N	94	-0-	-26	-0-		93	3	1	9	N	1						4															
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		186	3	2	9	N	2	3	1				3															
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		148	3	1	9	N	1						4															
BRISCOE (5140)																			WELL #: 8033			RRCID -> 232687			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4283 - 4304		
06	90 N	54	-0-	-36	-0-		54	3			N	-0-						-0-															
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-						-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
09	60 N	21	-0-	-39	-0-		21	3			N	-0-						-0-															
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-						-0-															
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-						-0-															
BRISCOE (5140)																			WELL #: 8030			RRCID -> 232719			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4468 - 4486		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8037														
RRCID -> 232739														
COMPL. DATE 03/03/2008														
TOTAL DEPTH 5200														
PERF. 4258 - 4270														
CNTY: DIMMIT														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
06	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
*10	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
*11	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8036														
RRCID -> 232741														
COMPL. DATE 02/25/2008														
TOTAL DEPTH 5200														
PERF. 4447 - 4454														
06	210	N		131	-0-		-79		-0-	130	3	1	9	2
07	100	N		100	-0-		-0-		-0-	99	3	1	9	3
08	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					3
09	120	N		106	-0-		-14		-0-	105	3	1	9	4
*10	197	N		197	-0-		-0-		-0-	195	3	2	9	3
*11	181	N		181	-0-		-0-		-0-	180	3	1	9	4
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8038														
RRCID -> 232742														
COMPL. DATE 01/28/2008														
TOTAL DEPTH 5200														
PERF. 4236 - 4256														
06	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
*11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8024														
RRCID -> 235763														
COMPL. DATE 08/14/2007														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 4241 - 4285														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-
BRISCOE														
WELL #: 43														
RRCID -> 235889														
COMPL. DATE 02/27/2008														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 4462 - 4480														
06	90	N		53	-0-		-37		-0-	53	3			105
07	17	N		17	-0-		-0-		-0-	17	3			105
08	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					105
09	60	N		23	-0-		-37		-0-	23	3			105
*10	38	N		38	-0-		-0-		-0-	38	3			105
*11	9	N		9	-0-		-0-		-0-	9	3			105
BRISCOE														
WELL #: 8035														
RRCID -> 237938														
COMPL. DATE 02/04/2008														
TOTAL DEPTH 5200														
PERF. 4244 - 4270														
06	60	N		21	-0-		-39		-0-	21	3			-0-
07	7	N		7	-0-		-0-		-0-	7	3			-0-
08	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
09	30	N		10	-0-		-20		-0-	10	3			-0-
*10	35	N		35	-0-		-0-		-0-	35	3			-0-
*11	36	N		36	-0-		-0-		-0-	36	3			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8042														
RRCID -> 241878														
COMPL. DATE 06/16/2008														
TOTAL DEPTH 5400														
PERF. 4538 - 4582														
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
*11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4935 - 4950
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	
06		90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			90
07		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			90
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
09		0		25	-0-	25	25	25	3			90
*10		66	N	41	-0-	-25	-0-	41	3			90
*11		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			90

BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL	DEPTH	5640	PERF. 4750 - 4758
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4650 - 4670
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4420 - 4827
06		30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			-0-
07		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			-0-
*10		53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			-0-
*11		67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			-0-

BRISCOE		WELL #:		22	RRCID ->	243059	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4842 - 4865
06		886	N	886	-0-	-0-	-0-	796	3	90	9	Y
07	DLQ	G-10		313	-0-	313	313	246	3	67	9	Y
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	313					Y
09	DLQ	G-10		512	-0-	512	825	420	3	92	9	Y
*10	DLQ	G-10		596	-0-	596	1421	512	3	84	9	Y
*11		1867	N	446	-0-	-1421	-0-	367	3	79	9	Y

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	5810	PERF. 4852 - 4920
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					87
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					87
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					87
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					87
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					87
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					87

BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4574 - 4581
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.//		273933													
BRISCOE				WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 -	4877				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84

BRISCOE (5140)				WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BRISCOE				WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4495 -		4508			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4837 -		4874			
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-		112	3	3	9	N	3						6
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-		52	3	2	9	N	2						8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-		94	3	3	9	N	3						11
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-		47	3	8	9	N	7	9	1				9
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						12

CAGE (ESCONDIDO)						14597 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
RAM RIVER RESOURCES, INC.						689327													
SHAMROCK-CAGE				WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)															14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY															871290													
CLAUNCH, B. C.															WELL #:		3	RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	418	-	428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

CALLIHAM, SOUTH (1100)															14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ELBO CO., THE															246610													
WHITMIRE, W. A.															WELL #:		1	RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH		1138	PERF.	1094	-	1102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)															15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
G. & M. ENERGY COMPANY															292290													
HARRIS, L.															WELL #:		1	RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH		2651	PERF.	2631	-	2650
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)															15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
TEXAS, LES & CO.															846666													
EBERT GAS UNIT															WELL #:		1A	RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH		3208	PERF.	2796	-	2800
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1836						N	NO RPT						-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1836						N	NO RPT						-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1836						N	NO RPT						-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1836						N	NO RPT						-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1836						N	NO RPT						-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1836						N	NO RPT						-0-								

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)															15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327													
EDRINGTON, H. C. EST. -I-															WELL #:		31	RRCID -> 090536		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH		6100	PERF.	3932	-	5902
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)			15146 530	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
SCOTT FOUNDATION			WELL #:	5	RRCID ->	202556	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	7916 - 7924						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)			15146 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886																
P. KYNETTE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	287435	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	9590 - 9623						
06	96990	92877	-0-	-4113	62455	92682	2	195	9	N	177	165	1					114	
07	146236	83781	-0-	-62455	-0-	83612	2	169	9	N	154	166	1					102	
08	82733	79816	-0-	-2917	-0-	79644	2	172	9	N	156	170	1					88	
09	79500	73090	-0-	-6410	-0-	72928	2	162	9	N	147	163	1					72	
10	0	71293	-0-	71293	71293	71127	2	166	9	N	151	166	1					57	
11	0	41581	-0-	41581	112874	41487	2	94	9	N	85							142	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)			15146 645	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
EDRINGTON, H. C. EST. "I"			WELL #:	33	RRCID ->	096139	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL	DEPTH	15012	PERF.	10385 - 10398						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)			15146 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
EDRINGTON, H. C. EST. "I"			WELL #:	32	RRCID ->	088329	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11167 - 11212						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							90	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							90	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							90	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							90	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							90	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							90	
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)			15146 740	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																
GOUGER GU 4 0/A			WELL #:	4	RRCID ->	239186	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	4336 - 4342						
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	82	1	434	2	N	-0-							187	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	365	2	N	-0-							187	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-							187	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							187	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							187	
11	0	60	-0-	60	60	21	1	39	3	N	-0-							187	

CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
GOUGER G/U #4 O/A				WELL #:	2 H	RRCID ->	083780	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 1435 -	1455					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 1484 -	1487					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	260477	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 1324 -	1510					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
ATLAS OPERATING LLC				036587														
KYNETTE, P.				WELL #:	29	RRCID ->	121180	COMPL. DATE	04/30/1986	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 1487 -	1497					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A				WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 -	1502					
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	83	1	445	2	N	-0-							165
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	385	2	N	-0-							165
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-							165
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							165
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							165
11	0	75	-0-	75	75	26	1	49	3	N	-0-							165
TRIUM, LTD.				871159														
SCHÖELLER, KATE				WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 -	1534					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)										15146 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
GOUGER GAS UNIT NO. 4										WELL #: 8	RRCID -> 130823	COMPL. DATE 04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 - 1622		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CAMPANERO (CANYON)										15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.										712930							
MOODY										WELL #: 1	RRCID -> 076843	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2288 - 3333		
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
07		1 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		1 N		-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
09		1 N		-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
10		0		-0-	2	2			2 2			Y	-0-				-0-
11		0		-0-	1	3			1 2			Y	-0-				-0-

MOODY										WELL #: 4	RRCID -> 076844	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3158 - 3285		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		1 N		-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
09		1 N		-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
10		0		-0-	2	2			2 2			Y	-0-				-0-
11		0		-0-	1	3			1 2			Y	-0-				-0-

MOODY										WELL #: 6	RRCID -> 076845	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235 - 3193		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		1 N		-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
09		1 N		-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
10		0		-0-	2	2			2 2			Y	-0-				-0-
11		0		-0-	1	3			1 2			Y	-0-				-0-

MOODY										WELL #: 3	RRCID -> 077109	COMPL. DATE 04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263 - 3875		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MOODY										WELL #: 5	RRCID -> 077558	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046 - 3196		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY			//CONT.// //CONT.// WELL #:			15153 500 712930 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
							RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	2309	-	3347			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-		-1		-0-						N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
10	0		2	-0-		2		2			2	2		Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-		1		3			1	2		Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN						WELL #:	7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3286	-	3453		
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
10	0		2	-0-		2		2			2	2		Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-		1		3			1	2		Y	-0-					-0-

MOODY						WELL #:	B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2234	-	2333		
06	1	N	-0-	-0-		-1		-0-						N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-					-0-
10	0		2	-0-		2		2			2	2		Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-		1		3			1	2		Y	-0-					-0-

MOODY						WELL #:	702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4101	PERF.	3186	-	3330		
06	360	N	-0-	-0-		-360		-0-						N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-		-0-		-0-			19	1	292	2	Y	-0-				-0-
08	307	N	307	-0-		-0-		-0-			19	1	288	2	Y	-0-				-0-
09	429	N	429	-0-		-0-		-0-			26	1	403	2	Y	-0-				-0-
10	0		488	-0-		488		488			30	1	458	2	Y	-0-				-0-
11	0		397	-0-		397		885			24	1	373	2	Y	-0-				-0-

MOODY						WELL #:	205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL	DEPTH	3996	PERF.	3467	-	3632		
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) CHALLENGER OIL INC CARON						15840 150 152379	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
						WELL #:	2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL	DEPTH	3708	PERF.	1293	-	1297		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

CARRIZO			15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973							
R. BRACKEN			WELL #: 42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209							
WEST, G.W.			WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978							
GATES RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GATES RANCH "A"			WELL #: 2203	RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832								
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762								
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	1	3	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	468	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	1	14	3	N	-0-					-0-
11	0		77	-0-	77	-0-	77	3			N	-0-					-0-
GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA RANCH		WELL #:		9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143	- 6370		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GATES "0" TR3					WELL #:	3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360	- 5416	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

GATES "0" TR3					WELL #:	4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358	- 5398	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

GATES 0 TR2					WELL #:	3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5090	- 5120	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GATES 0 TR2					WELL #:	4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GATES 0 TR2					WELL #:	5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100	- 6613	
06	1470	X	284	-0-	-1186	-0-	18	1	176	3	Y	82	80	1	2
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	90	9							
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	267	1	2109	3	Y	15	17	1	-0-
09	0		1271	-0-	1271	1271	17	9							
10	0		916	-0-	916	2187	127	1	1519	3	Y	2	2	1	-0-
11	0		482	-0-	482	2669	2	9							
							89	1	1182	3	Y	-0-			-0-
							72	1	843	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
							37	1	445	3	Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SOUTH COAST OIL & GAS CO.																													
STUMBERG																													
WELL #: 5														RRCID -> 095640				COMPL. DATE 09/20/1981				TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)														16340 801				ASSOCIATED				49B				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978															
GATES RANCH -A-														WELL #: 1110				RRCID -> 282822				COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-											
08	12 R	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
09	0	12	-0-	12	12	11	1	1	3			N	-0-					-0-											
*10	57 R	45	-0-	-12	-0-	43	1	2	3			N	-0-					-0-											
11	0	28	-0-	28	28	28	3					N	-0-					-0-											
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)														16340 900				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC														273933															
BRISCOE (5140)														WELL #: 1				RRCID -> 216202				COMPL. DATE 03/29/2006				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043			
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	72	3	10	9			N	9					19											
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	3	9	9			N	8					27											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27											
09	0	55	-0-	55	55	43	3	12	9			N	11					38											
*10	140 N	85	-0-	-55	-0-	59	3	26	9			N	24	31	1			31											
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	76	3	11	9			N	10					41											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978															
GATES RANCH														WELL #: 1031				RRCID -> 077562				COMPL. DATE 06/11/1978				TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400			
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	130	1	704	3			Y	1	2	1			1											
						1	9																						
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3			Y	-0-					1											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1											
09	0	595	-0-	595	595	64	1	531	3			Y	-0-					1											
*10	1661 N	1066	-0-	-595	-0-	120	1	946	3			Y	-0-					1											
11	0	889	-0-	889	889	38	1	851	3			Y	-0-					1											
GATES RANCH														WELL #: 4031				RRCID -> 083204				COMPL. DATE 05/19/1979				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320			
06	660 N	547	-0-	-113	-0-	85	1	462	3			Y	-0-	8	1			2											
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3			Y	-0-					2											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2											
09	0	583	-0-	583	583	63	1	520	3			Y	-0-					2											
*10	1520 N	937	-0-	-583	-0-	106	1	831	3			Y	-0-					2											
11	0	621	-0-	621	621	27	1	594	3			Y	-0-					2											
BRISCOE/HULSMAN														WELL #: 1706				RRCID -> 164852				COMPL. DATE 06/11/1997				TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				//CONT.//	16340 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978																				
GATES RANCH "A"				WELL #:	3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353 - 5419													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
											AMT		CODE	AMT	CODE				AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		30 N		7	-0-	-23		-0-					7 1			N	-0-							-0-	
07				5	N	-0-		-0-					5 1			N	-0-							-0-	
08		5 N		5	-0-	-0-		-0-					5 1			N	-0-							-0-	
09				6	-0-	6		-0-	6				6 1			N	-0-							-0-	
*10		12 N		6	-0-	-6		-0-					6 1			N	-0-							-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-	
GATES N TR5				WELL #:				180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880										
06		18030 X		12487	-0-	-5543		-0-			1130 1	11196 3	N	146	132 1									213	
											161 9														
07		17329 X		9298	-0-	-8031		-0-			1034 1	8179 3	N	77	74 1									216	
											85 9														
08		14074 X		11120	-0-	-2954		-0-			848 1	10117 3	N	141	321 1									36	
											155 9														
09		0		9687	-0-	9687		9687			672 1	8903 3	N	102	104 1									34	
											112 9														
10		0		10409	-0-	10409		20096			814 1	9493 3	N	93	90 1									37	
											102 9														
11		0		10705	-0-	10705		30801			804 1	9724 3	N	161	164 1									34	
											177 9														
GATES 'N' TR4				WELL #:				6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654										
06		448 N		448	-0-	-0-		-0-			42 1	406 3	N	-0-	10 1									17	
07		600 N		600	-0-	-0-		-0-			69 1	531 3	N	-0-	17 1									-0-	
08		223 N		223	-0-	-0-		-0-			18 1	205 3	N	-0-										-0-	
09		0		132	-0-	132		132			10 1	122 3	N	-0-										-0-	
10		0		39	-0-	39		171			3 1	36 3	N	-0-										-0-	
11		0		25	-0-	25		196			2 1	23 3	N	-0-										-0-	
SM ENERGY COMPANY				788997																					
BRISCOE -A-				WELL #:				630	RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT										-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT										-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT										-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT										-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT										-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT										-0-	
CATCLAW (OLMOS)				16343 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT									
MCR OPERATING GROUP				555857																					
MORO CREEK RANCH				WELL #:				3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3986 - 3991										
06		7 N		7	-0-	-0-		-0-			7 1		N	-0-										-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										-0-	
09		0		9	-0-	9		9			9 1		N	-0-										-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-		9					N	-0-										-0-	
11		0		5	-0-	5		14			5 1		N	-0-										-0-	

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)													16495 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
JENNINGS EXPLORATION COMPANY													431265								
VESTRING ET AL													WELL #:	2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	-	3443	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)													16495 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
JENNINGS EXPLORATION COMPANY													431265								
VESTRING ET AL													WELL #:	2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	-	3304	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAPPAROSA (OLMOS)													17093 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.													174017								
CHAPARROSA RANCH													WELL #:	54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765	
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-								-0-	
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-								-0-	
08	0		407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-								-0-	
09	0		575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-								-0-	
10	0		1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-								-0-	
*11	3000	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-								-0-	
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)													17248 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													886261								
PEARLSTONE, CLAIRE													WELL #:	6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314	
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-							-0-	
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-							-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-							-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	0		49	-0-	49	-0-	49	4	1	45	3	N	-0-							-0-	
11	0		476	-0-	476	-0-	525	35	1	441	3	N	-0-							-0-	
CHARLOTTE, E. (OLMOS)													17249 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													886261								
PEARLSTONE, CLAIRE													WELL #:	6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA							
COLE, L. R. & SONS		167090													
COLE, L. R. & SONS		WELL #:		1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398			
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		* AMT		* CODE		* AMT CODE		* AMT CODE	
06 DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
07 DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
08 DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
09 DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
10 DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
11 DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	

CHITTIM (GEORGETOWN)				17876 249	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
CHITTIM, ANNIE E. (115)				WELL #:	7MJ	RRCID -> 053971	COMPL. DATE 11/08/1972	TOTAL DEPTH 2845	PERF. N/A		

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-
08	0		133	-0-	133	133	133	2	N	-0-	-0-
09	0		161	-0-	161	294	161	2	N	-0-	-0-
10	0		227	-0-	227	521	227	2	N	-0-	-0-
*11	742	N	221	-0-	-521	-0-	221	2	N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC	RRCID -> 056203	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263	RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335	-	3345
CHITTIM		WELL #: 1187							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402	RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2646	-	2660
BRISCOE SANER		WELL #: 174017							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1065
RECLASSIFIED TO OIL			01/01/2018						

CHITTIM (4900)				17876 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017						
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #:	14JT	RRCID -> 056202	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
08	0	109	-0-	109	109	109	2	N	-0-	-0-
09	0	160	-0-	160	269	160	2	N	-0-	-0-
10	0	344	-0-	344	613	344	2	N	-0-	-0-
*11	914 N	301	-0-	-613	-0-	301	2	N	-0-	-0-

CHITTIM (5000)				17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017														
WRIGHT, TULETA CHITTIM										WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039		PERF. 5150 - 5160						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-						-0-	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2				N	-0-						-0-	
08	0	115	-0-	-0-	115	115	115	115	115		115	2				N	-0-						-0-	
09	0	166	-0-	-0-	166	166	281	166	281		166	2				N	-0-						-0-	
10	0	151	-0-	-0-	151	151	432	151	432		151	2				N	-0-						-0-	
*11	568 N	136	-0-	-0-	-432	-432	-0-	-0-	-0-		136	2				N	-0-						-0-	
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-										WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5106 - 5114						
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2				N	-0-						-0-	
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2				N	-0-						-0-	
08	0	128	-0-	-0-	128	128	128	128	128		128	2				N	-0-						-0-	
09	0	168	-0-	-0-	168	168	296	168	296		168	2				N	-0-						-0-	
10	0	154	-0-	-0-	154	154	450	154	450		154	2				N	-0-						-0-	
*11	587 N	137	-0-	-0-	-450	-450	-0-	-0-	-0-		137	2				N	-0-						-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263														
CHITTIM										WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5151						
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		490	1				N	-0-						-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1				N	-0-						-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1				N	-0-						-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1				N	-0-						-0-	
10	0	180	-0-	-0-	180	180	180	180	180		180	1				N	-0-						-0-	
*11	301 N	121	-0-	-0-	-180	-180	-0-	-0-	-0-		121	1				N	-0-						-0-	
CHITTIM										WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 4636 - 8632						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
CHITTIM										WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 4552 - 8377						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
CHITTIM (5400)										17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263														
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 - 5423						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5200 - 5210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
07	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
08	0	114	-0-	114	114	114 2		N	-0-		-0-
09	0	146	-0-	146	260	146 2		N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	395	135 2		N	-0-		-0-
*11	522 S	127	-0-	-395	-0-	127 2		N	-0-		-0-
CHITTIM, ANNIE E.											
		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	239	110 2		N	-0-		-0-
CHITTIM, ANNIE E.											
		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546	
06	183 S	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
07	183 S	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
08	0	152	-0-	152	152	152 2		N	-0-		-0-
09	0	193	-0-	193	345	193 2		N	-0-		-0-
10	0	128	-0-	128	473	128 2		N	-0-		-0-
*11	594 S	121	-0-	-473	-0-	121 2		N	-0-		-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM											
		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-											
		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
08	0	163	-0-	163	163	163 2		N	-0-		-0-
09	0	174	-0-	174	337	174 2		N	-0-		-0-
10	0	231	-0-	231	568	231 2		N	-0-		-0-
*11	769 N	201	-0-	-568	-0-	201 2		N	-0-		-0-
CHITTIM, ANNIE E., (LJ)											
		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		100
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	206 2	17 9	N	15		115
08	0	189	-0-	189	189	189 2		N	-0-		115
09	0	289	-0-	289	478	289 2		N	-0-		115
10	0	161	-0-	161	639	161 2		N	-0-		115
*11	786 N	147	-0-	-639	-0-	147 2		N	-0-		115
CHITTIM, ANNIE E.											
		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
08	0	112	-0-	112	112	112 2		N	-0-		-0-
09	0	170	-0-	170	282	170 2		N	-0-		-0-
10	0	292	-0-	292	574	292 2		N	-0-		-0-
*11	861 N	287	-0-	-574	-0-	287 2		N	-0-		-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		
08	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-		
09	0	164	-0-	164	268	164	2			N	-0-		
10	0	137	-0-	137	405	137	2			N	-0-		
*11	524 N	119	-0-	-405	-0-	119	2			N	-0-		
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393													
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		
08	0	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-		
09	0	166	-0-	166	312	166	2			N	-0-		
10	0	276	-0-	276	588	276	2			N	-0-		
*11	848 N	260	-0-	-588	-0-	260	2			N	-0-		
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514													
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		31
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-		31
08	0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-		31
09	0	389	-0-	389	678	389	2			N	-0-		31
10	0	442	-0-	442	1120	442	2			N	-0-		31
*11	1541 N	421	-0-	-1120	-0-	421	2			N	-0-		31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263													
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638													
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-		-0-
10	0	512	-0-	512	512	512	1			N	-0-		-0-
*11	1379 N	867	-0-	-512	-0-	867	1			N	-0-		-0-
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017						
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	1	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	104	35	1	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	57	-0-	57	161	57	1	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	244	83	1	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	227	-0-	227	471	227	1	Y	-0-	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263																
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55	55	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	55	55					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	55	55					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	428	428	373	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	428	428					Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
06	14B2	EXT	192	-0-	192	9554	192	1				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	139	-0-	139	9693	139	1				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	202	-0-	202	9895	202	1				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	173	-0-	173	10068	173	1				Y	-0-					-0-
10		0	216	-0-	216	10284	216	1				Y	-0-					-0-
*11	10426	X	142	-0-	-10284	-0-	142	1				Y	-0-					-0-
CHITTIM				WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1				N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1				N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1				N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1				N	-0-					-0-
10		0	368	-0-	368	368	368	1				N	-0-					-0-
*11	789	N	421	-0-	-368	-0-	421	1				N	-0-					-0-
CHITTIM				WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHITTIM				WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613								
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1				N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1				N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1				N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1				N	-0-					-0-
10		0	311	-0-	311	311	311	1				N	-0-					-0-
*11	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	1				N	-0-					-0-
CHITTIM				WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713								
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1				N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1				N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1				N	-0-					-0-
10		0	112	-0-	112	112	112	1				N	-0-					-0-
*11	194	N	82	-0-	-112	-0-	82	1				N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5587 - 8144						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
10	0	605	-0-	605	605	605	1			N	-0-					-0-
*11	1787 N	1182	-0-	-605	-0-	1182	1			N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5831 - 9088						
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	1			N	-0-					-0-
*11	326 N	179	-0-	-147	-0-	179	1			N	-0-					-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977						
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	1			N	-0-					-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					-0-
10	0	748	-0-	748	748	748	1			N	-0-					-0-
*11	1496 N	748	-0-	-748	-0-	748	1			N	-0-					-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176						
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
10	0	467	-0-	467	467	467	1			N	-0-					-0-
*11	885 N	418	-0-	-467	-0-	418	1			N	-0-					-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733						
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5495 - 8479						
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-
10	0	721	-0-	721	721	721	1			N	-0-					-0-
11	0	889	-0-	889	1610	889	1			N	-0-					-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5441 - 8462						
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	1			N	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
10	0	675	-0-	675	675	675	1			N	-0-					-0-
11	0	1130	-0-	1130	1805	1130	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																	
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5709	-	8626	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-				-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1		N	-0-				-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1		N	-0-				-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1		N	-0-				-0-
10	0		516	-0-	-0-	516	516	516	516	1		N	-0-				-0-
11	0		571	-0-	-0-	571	1087	571	571	1		N	-0-				-0-
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL	DEPTH	5456	PERF.	5628	-	8483	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003										TOTAL	DEPTH	5437	PERF.	5474	-	8461	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5505	-	8955	
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	1		N	-0-				-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	1		N	-0-				-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	1		N	-0-				-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	1		N	-0-				-0-
10	0		696	-0-	-0-	696	696	696	696	1		N	-0-				-0-
11	0		1097	-0-	-0-	1097	1793	1097	1097	1		N	-0-				-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5668	-	8807	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1		N	-0-				-0-
10	0		977	-0-	-0-	977	977	977	977	1		N	-0-				-0-
11	0		1742	-0-	-0-	1742	2719	1742	1742	1		N	-0-				-0-
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003										TOTAL	DEPTH	5425	PERF.	5360	-	8997	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003										TOTAL	DEPTH	5395	PERF.	5543	-	8619	
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1		N	-0-				-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1		N	-0-				-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1		N	-0-				-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1		N	-0-				-0-
10	0		574	-0-	-0-	574	574	574	574	1		N	-0-				-0-
11	0		523	-0-	-0-	523	1097	523	523	1		N	-0-				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	-0-	54	1			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	1			N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-			-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-			-0-
10	0	925	-0-	925	-0-	925	1			N	-0-			-0-
11	0	764	-0-	764	1689	764	1			N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	-0-	241	1			N	-0-			-0-
*11	531 N	290	-0-	-241	-0-	290	1			N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943														
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-			-0-
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	1			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851														
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-			-0-
10	0	572	-0-	572	-0-	572	1			N	-0-			-0-
*11	1201 N	629	-0-	-572	-0-	629	1			N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263													
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL		DEPTH 5288		PERF. 5476		- 9100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-	
10	0	106	-0-	106	106	106	1			N	-0-			-0-	
11	0	241	-0-	241	347	241	1			N	-0-			-0-	

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL		DEPTH 5488		PERF. 5674		- 9006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-	

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL		DEPTH 5556		PERF. 5793		- 9705	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	368	-0-	368	368	368	1			N	-0-			-0-	
11	0	833	-0-	833	1201	833	1			N	-0-			-0-	

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL		DEPTH 5196		PERF. 5375		- 8858	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-			-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-	
10	0	154	-0-	154	154	154	1			N	-0-			-0-	
11	0	218	-0-	218	372	218	1			N	-0-			-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263													
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL		DEPTH 6200		PERF. 5299		- 5307	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHOKE CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PETROTX OPERATING, LLC		660964													
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL		DEPTH 13949		PERF.13544		- 13708	
06	6480	6953	-0-	473	473	6953	2			N	-0-			-0-	
07	6696	6671	-0-	-25	448	6671	2			N	-0-			-0-	
08	6696	6380	-0-	-316	132	6380	2			N	-0-			-0-	
09	6480	6057	-0-	-423	-0-	6057	2			N	-0-			-0-	
10	6696	6152	-0-	-544	-0-	6152	2			N	-0-			-0-	
*11	8620	7550	-0-	-1070	-0-	7550	2			N	-0-			-0-	

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017													
CHITTIM		WELL #:		1	RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				-0-
08	0	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-				-0-
09	0	467	-0-	467	798	467	2			N	-0-				-0-
10	0	1008	-0-	1008	1806	1008	2			N	-0-				-0-
*11	2782 N	976	-0-	-1806	-0-	976	2			N	-0-				-0-
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858													
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:			RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019															
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521													
REED, D. P.		WELL #:		1	RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10286 - 10326				
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10233 - 10273				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOKE NO. 24 UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10260 - 10281				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//			20336 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978														
PXP COOKE, C. N.			WELL #:			A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10237 - 10279						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

COOKE "A"			WELL #:			1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10263 - 10396						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

COOKE "B"			WELL #:			1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10286 - 10416						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CARTWRIGHT "A"			WELL #:			1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10288 - 10416						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:			2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470						
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2				N	-0-					-0-	
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
08	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
09	0		297	-0-	297	297		105	1	192	2		N	-0-					-0-	
10	0		267	-0-	267	564		53	1	214	2		N	-0-					-0-	
11	0		231	-0-	231	795		231	2				N	-0-					-0-	

GEORGE "A"			WELL #:			1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400						
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1				N	-0-					-0-	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1				N	-0-					-0-	
08	7	N	6	-0-	-1	-0-		6	1				N	-0-					-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1				N	-0-					-0-	
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

COOKE, C. N. TRUST			WELL #:			1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396						
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-							N	-0-					-0-	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//			20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978											
MARTIN "A"			WELL #:			1	RRCID ->	165508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.10315	- 10492		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
HIXON			WELL #:			1	RRCID ->	176535	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10210	- 10228		
06	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	31	N	21	-0-	-10		-0-	21	2			N	-0-				-0-
08	31	N	13	-0-	-18		-0-	13	2			N	-0-				-0-
09	0		81	-0-	81		81	29	1	52	2	N	-0-				-0-
10	0		64	-0-	64		145	13	1			N	-0-				-0-
11	0		12	-0-	12		157	12	2			N	-0-				-0-
THORNTON "H"			WELL #:			1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10378	- 12731		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
THRONTON "H"			WELL #:			2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.10125	- 12635		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
COOKE B-1 UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.10265	- 10375		
06	30	X	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-				-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
COOKE "A"			WELL #:			2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10200	- 10350		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601						
COTULLA SWD		WELL #:		1	RRCID -> 271394	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 5661	PERF. 5242	-	5394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUTTON PRODUCING CORP.				831283						
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 150288	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 13218	PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 205596	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4088	-	4093
06	90 #	7	-0-	-83	-0-	7 1				-0-
07	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 1				-0-
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 1				-0-
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 1				-0-
*10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 1				-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
COOKE (WILCOX 4600)				20336 875	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
SUTTON PRODUCING CORP.				831283						
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 176727	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 13218	PERF. 4644	-	4654
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
COOKE (WILCOX 5000)				20336 886	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
BAY ROCK CORP.				057850						
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #:			RRCID -> 057515	COMPL. DATE 01/23/1974	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4920	-	4925
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COOKE, WEST (OLMOS)				20345 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MARTIN, J.C. (BUFFALO)				WELL #:	1	RRCID ->	292269	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 7588 - 7607		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		510 N	20	-0-	-490	-0-		5 1	15	2	N	-0-			-0-
07		527 N	91	-0-	-436	-0-		24 1	67	2	N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-		31 1	150	2	N	-0-			-0-
09		0	129	-0-	129	129		19 1	110	2	N	-0-			-0-
10		0	105	-0-	105	234		14 1	91	2	N	-0-			-0-
11		0	38	-0-	38	272		5 1	33	2	N	-0-			-0-
COOKE RANCH (OLMOS)				20355 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
C. N. COOKE "B" UNIT				WELL #:	28B	RRCID ->	203301	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7712 - 7914		
06	14B2 EXT		21	-0-	21	307		21 1			N	-0-			-0-
07	318 R		11	-0-	-307	-0-		11 1			N	-0-			-0-
08	62 N		5	-0-	-57	-0-		5 1			N	-0-			-0-
09	30 N		6	-0-	-24	-0-		6 1			N	-0-			-0-
*10	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 1			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORN (OLMOS D-2)				20629 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FRIIO				
LP OPERATING, LLC				480178											
HITZFELDER				WELL #:	1	RRCID ->	194342	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL	DEPTH	3244	PERF. 2530 - 2550		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
COUSINS (QUEEN CITY 5740)				21172 200	ASSOCIATED		49B				CNTY: MCMULLEN				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
ROOS, L. W.				WELL #:	6	RRCID ->	220990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 5744 - 5749		
06	360 #		135	-0-	-225	-0-		135 2			N	-0-			14
07	341 #		205	-0-	-136	-0-		205 2			N	-0-			14
08	279 #		85	-0-	-194	-0-		85 2			N	-0-			14
09	270 #		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			14
10	0		60	-0-	60	60		60 1			N	-0-			14
11	0		119	-0-	119	179		119 2			N	-0-			14
COUSINS (SLICK-WILCOX)				21172 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060											
COUSINS				WELL #:	1	RRCID ->	172575	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7285 - 7298		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COUSINS				WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL	DEPTH	7996	PERF. 7286 - 7296		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179							
MEDINA STATION		WELL #:		RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232 - 4236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/29/2018				
CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
REA OIL & GAS, INC.		695743							
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634 - 5641		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/21/1996				
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
DUSEK		WELL #:		RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572 - 7579		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260 - 5500		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915							
LARRY MILES		WELL #:		RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371 - 6384		
06	437 N	23	-0-	-414	-0-	1 1	22 2	Y	-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	23 1	1058 2	Y	-0-
08	0	172	-0-	172	172	2 2		Y	-0-
09	0	61	-0-	61	233	2 1	59 2	Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-
11	0	55	-0-	55	288	2 1	53 2	Y	-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
WEST														
23658 370					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
681459										CNTY: ZAVALA				
WELL #: 2					RRCID -> 159608					COMPL. DATE 08/14/1996				
										TOTAL DEPTH 2894				
										PERF. 2748 - 2792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT		-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)														
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION														
MATULA, ROBERT														
23787 300					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
848010										CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1A					RRCID -> 147066					COMPL. DATE 10/08/1993				
										TOTAL DEPTH 1300				
										PERF. 944 - 949				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WOOD, C.W.														
WOODWARD, CHARLES														
936625														
WELL #: 1					RRCID -> 116209					COMPL. DATE 12/12/1984				
										TOTAL DEPTH 1212				
										PERF. 942 - 945				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)														
L & J EXPLORATION, LLC														
BOWMAN, RUTH MCLEAN														
24317 440					ASSOCIATED					CAPACITY				
479852										CNTY: DIMMIT				
WELL #: 25					RRCID -> 074045					COMPL. DATE 11/17/1977				
										TOTAL DEPTH 4000				
										PERF. N/A				
06	347 S	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-		-0-
07	543 S	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-		-0-
08	372 S	306	-0-	-66	-0-	306	2				N	-0-		-0-
09	0	480	-0-	480	-0-	480	2				N	-0-		-0-
10	0	601	-0-	601	-0-	1081	2				N	-0-		-0-
11	0	499	-0-	499	-0-	1580	2				N	-0-		-0-
HITCHCOCK														
WELL #: 1					RRCID -> 211031					COMPL. DATE 08/04/2005				
										TOTAL DEPTH 3952				
										PERF. 3683 - 3689				
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9		N	2		86
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-		86
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-		86
*09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1064	2	7	9		N	6		92
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9		N	2		94
11	0	227	-0-	227	-0-	227	2	1	9		N	1		95
DEVILS RIVER (STRAWN)														
PALUXY OIL & GAS, LLC														
GLASSCOCK														
24462 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
637446										CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 2					RRCID -> 065688					COMPL. DATE 01/20/1976				
										TOTAL DEPTH 10850				
										PERF. N/A				
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-		-0-
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2				N	-0-		-0-
10	0	297	-0-	297	-0-	297	2				N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	-0-	432	2				N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)				//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC				//CONT.//		637446									
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:		2	RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLEDSON				WELL #:		1	RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	109	-0-	109	125	109	2				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	647	-0-	647	772	647	2				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	2290	-0-	2290	3062	2290	2				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	460	-0-	460	3522	460	2				N	-0-		-0-
10	0		655	-0-	655	4177	655	2				N	-0-		-0-
11	0		205	-0-	205	4382	205	2				N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:		3	RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BLEDSON				WELL #: B		1	RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	26	-0-	26	35	26	2				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	1170	-0-	1170	1205	1170	2				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	959	-0-	959	2164	959	2				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	3155	-0-	3155	5319	3155	2				N	-0-		-0-
10	0		3405	-0-	3405	8724	3405	2				N	-0-		-0-
11	0		1202	-0-	1202	9926	1202	2				N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:		4A	RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A		
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2				N	-0-		-0-
07	11470	X	7004	-0-	-4466	-0-	7004	2				N	-0-		-0-
08	11470	X	2979	-0-	-8491	-0-	2979	2				N	-0-		-0-
09	8280	X	7591	-0-	-689	-0-	7591	2				N	-0-		-0-
10	0		8059	-0-	8059	8059	8059	2				N	-0-		-0-
11	0		5686	-0-	5686	13745	5686	2				N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:		5	RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A		
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2				N	-0-		-0-
07	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1490	2				N	-0-		-0-
08	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1437	2				N	-0-		-0-
09	2760	X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2				N	-0-		-0-
10	0		1661	-0-	1661	1661	1661	2				N	-0-		-0-
11	0		1218	-0-	1218	2879	1218	2				N	-0-		-0-

BLEDSON				WELL #: B		2	RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10292 - 10864		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	1485	-0-	1485	1485	1485	2				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	4170	-0-	4170	5655	4170	2				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5655						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5655						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5655						N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446						
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DILWORTH (EDWARDS LIME)				24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC				256690						
KHC SWD 1		WELL #:		1	RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1	RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540	
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2				129
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2				129
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2				129
09	0	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2				129
*10	8852 X	4880	-0-	-3972	-0-	4880 2				129
*11	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2				129
REMORA OPERATING, LLC				701613						
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3	RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DILWORTH GAS UNIT				1	RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625	
06	7800 X	6945	-0-	-855	-0-	6942 2	3 9	N	3	57
07	8060 X	7635	-0-	-425	-0-	7633 2	2 9	N	2	59
08	7998 X	7156	-0-	-842	-0-	7152 2	4 9	N	4	63
09	7740 X	7285	-0-	-455	-0-	7279 2	6 9	N	5	68
10	0	7225	-0-	7225	-0-	7223 2	2 9	N	2	70
11	0	6764	-0-	6764	-0-	13989 2	6 9	N	5	51
DILWORTH GAS UNIT #1				2	RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848	
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 2		N	-0-	8
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	8
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		N	-0-	8
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	8
10	0	607	-0-	607	-0-	607 2		N	-0-	8
11	0	556	-0-	556	-0-	1163 2		N	-0-	6

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.// 24806 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 6			RRCID -> 043951			COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 9			RRCID -> 050319			COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A							
06	39060 X		34508	-0-	-4552	-0-	34493	2	15	9	N	14						242	
07	40362 X		38054	-0-	-2308	-0-	38041	2	13	9	N	12						254	
08	40083 X		36182	-0-	-3901	-0-	36161	2	21	9	N	19						273	
09	0		36761	-0-	36761	36761	36736	2	25	9	N	23						296	
10	0		36793	-0-	36793	73554	36783	2	10	9	N	9						305	
11	0		33927	-0-	33927	107481	33897	2	30	9	N	27	120	1				212	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 10			RRCID -> 053792			COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A							
06	4950 X		3404	-0-	-1546	-0-	3403	2	1	9	N	1						34	
07	5115 X		2811	-0-	-2304	-0-	2810	2	1	9	N	1						35	
08	5115 X		3629	-0-	-1486	-0-	3627	2	2	9	N	2						37	
09	0		2537	-0-	2537	2537	2535	2	2	9	N	2						39	
10	0		3214	-0-	3214	5751	3212	2	2	9	N	2						41	
11	0		3128	-0-	3128	8879	3125	2	3	9	N	3	11	1				33	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11			RRCID -> 065874			COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 12			RRCID -> 070264			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 070354			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A							
06	10065 X		10065	-0-	-0-	-0-	10061	2	4	9	N	4						42	
07	10375 X		10375	-0-	-0-	-0-	10372	2	3	9	N	3						45	
08	10179 X		10179	-0-	-0-	-0-	10173	2	6	9	N	5						50	
09	8940 X		8388	-0-	-552	-0-	8382	2	6	9	N	5						55	
10	0		12085	-0-	12085	12085	12082	2	3	9	N	3						58	
11	0		9452	-0-	9452	21537	9443	2	9	9	N	8	33	1				33	
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 082910			COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750							
06	1560 N		1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1	9	N	1						19	
07	1674 N		1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1						20	
08	1643 N		1586	-0-	-57	-0-	1585	2	1	9	N	1						21	
09	1530 N		1525	-0-	-5	-0-	1524	2	1	9	N	1						22	
10	0		1211	-0-	1211	1211	1210	2	1	9	N	1						23	
11	0		1022	-0-	1022	2233	1021	2	1	9	N	1	4	1				20	

DILWORTH (EDWARDS LIME)				//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613													
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:		14	RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10065 - 10469						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-			1322	2		1	9	N	1				8
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-			1415	2				N					8
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-			1302	2		1	9	N	1				9
09	0		1270	-0-	1270	1270			1269	2		1	9	N	1				10
10	0		1222	-0-	1222	2492			1221	2		1	9	N	1				11
11	0		1063	-0-	1063	3555			1062	2		1	9	N	1		4	1	8

DILWORTH, J.C. JR.				WELL #:		2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL	DEPTH 11473	PERF. 5370 - 5435						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				WELL #:		781915	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL	DEPTH 11404	PERF.10776 - 10876						
SEALY, GOERGE EST.				781915		1													
06	1920	X	1634	-0-	-286	-0-			1634	3			N	-0-					172
*07	1984	X	1695	-0-	-289	-0-			1695	3			N	-0-	172	7			-0-
*08	1953	X	1316	-0-	-637	-0-			1316	2			N	-0-					-0-
*09	1800	X	1271	-0-	-529	-0-			1271	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1327	-0-	-533	-0-			1327	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1337	-0-	-283	-0-			1337	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)				WELL #:		24811 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915		781915													
Y BAR				781915		1	RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL	DEPTH 12137	PERF.11302 - 11371						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC				WELL #:		807295	RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL	DEPTH 11358	PERF.11250 - 11279						
WHEELER				807295		2													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP.				WELL #:		831283	RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL	DEPTH 11400	PERF. N/A						
WHEELER				831283															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
						WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 10/04/2008													

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SUTTON PRODUCING CORP. // CONT. // 831283														
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-			-0-
08	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
09	0	1740	-0-	1740	1740	1740	2			N	-0-			-0-
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973														
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100														
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A														
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	177	1	598	3	Y	2			2
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	237	1	795	3	Y	1			3
08	961 N	639	-0-	-322	-0-	145	1	493	3	Y	1			4
09	0	1200	-0-	1200	1200	281	1	919	3	Y	-0-			4
10	0	1007	-0-	1007	2207	237	1	769	3	Y	1			5
11	0	1217	-0-	1217	3424	310	1	907	3	Y	-0-			5
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	173	1	667	3	Y	1			1
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	150	1	610	3	Y	1			2
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	199	1	821	3	Y	1			3
09	0	843	-0-	843	843	169	1	674	3	Y	-0-			3
10	0	43	-0-	43	886	9	1	33	3	Y	1			4
11	0	1	-0-	1	887	1	3			Y	-0-			4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	99 1	390 3	N	1			1
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	100 1	423 3	N	1			2
08	775 N	503	-0-	-272	-0-	95 1	407 3	N	1			3
09	0	636	-0-	636	636	124 1	512 3	N	-0-			3
10	0	832	-0-	832	1468	164 1	667 3	N	1			4
11	0	417	-0-	417	1885	90 1	327 3	N	-0-			4
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
06	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	352 1	1381 3	N	-0-			143
07	1922 X	1465	-0-	-457	-0-	282 1	1183 3	N	-0-			143
08	1922 X	1125	-0-	-797	-0-	215 1	910 3	N	-0-			143
09	0	1700	-0-	1700	1700	333 1	1367 3	N	-0-			143
10	0	3749	-0-	3749	5449	744 1	3005 3	N	-0-			143
11	0	2160	-0-	2160	7609	469 1	1691 3	N	-0-			143
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369												
06	960 N	755	-0-	-205	-0-	175 1	580 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	813	-0-	-241	-0-	191 1	622 3	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	235 1	776 3	N	-0-			-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	387 1	1231 3	N	-0-			-0-
10	0	1009	-0-	1009	1009	243 1	766 3	N	-0-			-0-
11	0	773	-0-	773	1782	200 1	573 3	N	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			163
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	198 1	653 3	N	-0-			-0-
07	868 N	458	-0-	-410	-0-	108 1	350 3	N	-0-			-0-
08	837 N	734	-0-	-103	-0-	171 1	563 3	N	-0-			-0-
09	0	713	-0-	713	713	197 1	516 3	N	-0-			-0-
10	0	732	-0-	732	1445	177 1	555 3	N	-0-			-0-
11	0	691	-0-	691	2136	180 1	511 3	N	-0-			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	245 1	944 3	N	-0-			40
07	1178 N	949	-0-	-229	-0-	187 1	762 3	N	-0-			40
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	151 1	623 3	N	-0-			40
09	1140 N	827	-0-	-313	-0-	166 1	661 3	N	-0-			40
10	0	599	-0-	599	599	121 1	478 3	N	-0-			40
11	0	686	-0-	686	1285	152 1	534 3	N	-0-			40

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	120	1	404	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	109	1	364	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	124	-0-	-386	-0-	29	1	95	3	N	-0-	-0-	
10	0	228	-0-	228	228	54	1	174	3	N	-0-	-0-	
11	0	22	-0-	22	250	6	1	16	3	N	-0-	-0-	
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350													
06	6060 X	5672	-0-	-388	-0-	1211	1	4461	3	N	-0-	157	
07	6262 X	3985	-0-	-2277	-0-	830	1	3155	3	N	-0-	157	
08	6262 X	3298	-0-	-2964	-0-	679	1	2619	3	N	-0-	157	
09	0	3129	-0-	3129	3129	663	1	2466	3	N	-0-	157	
10	0	3480	-0-	3480	6609	744	1	2736	3	N	-0-	157	
11	0	3430	-0-	3430	10039	797	1	2633	3	N	-0-	157	
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287													
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	180	1	699	3	N	-0-	32	
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	161	1	663	3	N	-0-	32	
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	153	1	641	3	N	-0-	32	
09	0	633	-0-	633	633	126	1	507	3	N	-0-	32	
10	0	206	-0-	206	839	41	1	165	3	N	-0-	32	
11	0	94	-0-	94	933	21	1	73	3	N	-0-	32	
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265													
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	150	1	584	3	N	2	2	
						2	9						
07	868 N	714	-0-	-154	-0-	139	1	574	3	N	1	3	
						1	9						
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	131	1	547	3	N	1	4	
						1	9						
09	0	738	-0-	738	738	147	1	591	3	N	-0-	4	
10	0	399	-0-	399	1137	80	1	318	3	N	1	5	
						1	9						
11	0	229	-0-	229	1366	50	1	179	3	N	-0-	5	
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248													
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	111	1	377	3	N	3	6	
						3	9						
07	868 N	649	-0-	-219	-0-	148	1	500	3	N	1	7	
						1	9						
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	211	1	726	3	N	1	8	
						1	9						
09	0	791	-0-	791	791	184	1	607	3	N	-0-	8	
10	0	617	-0-	617	1408	144	1	472	3	N	1	9	
						1	9						
11	0	460	-0-	460	1868	116	1	344	3	N	-0-	9	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	84	1	317	3	N	1			4
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	1	9							5
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	122	1	490	3	N	-0-			5
09	0	546	-0-	546	546	112	1	434	3	N	-0-			5
10	0	169	-0-	169	715	35	1	134	3	N	-0-			5
11	0	25	-0-	25	740	6	1	19	3	N	-0-			5
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	277	1	1025	3	N	3			10
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	414	1	1588	3	N	1			11
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	505	1	1955	3	N	1			12
09	0	1925	-0-	1925	1925	406	1	1519	3	N	-0-			12
10	0	2082	-0-	2082	4007	443	1	1638	3	N	1			13
11	0	1717	-0-	1717	5724	397	1	1320	3	N	-0-			13
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	3	N	-0-			35
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	3	N	-0-			35
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	156	1	635	3	N	-0-			35
09	0	608	-0-	608	608	123	1	485	3	N	-0-			35
10	0	759	-0-	759	1367	155	1	604	3	N	-0-			35
11	0	215	-0-	215	1582	48	1	167	3	N	-0-			35
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	465	1	1835	3	N	3			9
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	445	1	1877	3	N	1			10
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	345	1	1470	3	N	2			12
09	0	1715	-0-	1715	1715	335	1	1380	3	N	-0-			12
10	0	1411	-0-	1411	3126	278	1	1132	3	N	1			13
11	0	1100	-0-	1100	4226	237	1	863	3	N	-0-			13
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	200	1	776	3	N	1			4
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	201	1	822	3	N	1			5
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	234	1	970	3	N	-0-			5
09	0	1216	-0-	1216	1216	243	1	973	3	N	-0-			5
10	0	1016	-0-	1016	2232	205	1	811	3	N	-0-			5
11	0	894	-0-	894	3126	197	1	697	3	N	-0-			5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																				
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-			227	1	770	3	N	-0-					-0-		
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			269	1	906	3	N	-0-					-0-		
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-			412	1	1406	3	N	-0-					-0-		
09	0	900	-0-	900	900			210	1	690	3	N	-0-					-0-		
10	0	180	-0-	180	1080			42	1	138	3	N	-0-					-0-		
11	0	574	-0-	574	1654			146	1	428	3	N	-0-					-0-		

HARLAN, R. K.												WELL #:	9	RRCID ->	251165	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6343 - 6368
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-			682	1	2279	3	N	-0-					-0-		
07	2542 X	2529	-0-	-13	-0-			587	1	1942	3	N	-0-					-0-		
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-			634	1	2128	3	N	-0-					-0-		
09	0	2383	-0-	2383	2383			563	1	1820	3	N	-0-					-0-		
10	0	2165	-0-	2165	4548			516	1	1649	3	N	-0-					-0-		
11	0	2236	-0-	2236	6784			574	1	1662	3	N	-0-					-0-		

MARRS MCLEAN UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	251760	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6252 - 6343
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

HARLAN, R. K.												WELL #:	13	RRCID ->	254230	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 6348 - 6403
06	1890 N	116	-0-	-1774	-0-			26	1	89	3	N	1					4		
								1	9											
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			371	1	1233	3	N	1					5		
								1	9											
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-			644	1	2167	3	N	-0-					5		
09	0	2488	-0-	2488	2488			586	1	1901	3	N	1					6		
								1	9											
10	0	2436	-0-	2436	4924			579	1	1857	3	N	-0-					6		
11	0	1464	-0-	1464	6388			375	1	1089	3	N	-0-					6		

MARRS MCLEAN UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	259992	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6271 - 6542
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-			70	1	231	3	Y	14					55		
								15	9											
07	1085 N	167	-0-	-918	-0-			38	1	123	3	Y	5	26	1			34		
								6	9											
08	155 N	150	-0-	-5	-0-			30	1	102	3	Y	16	13	1			37		
								18	9											
09	0	167	-0-	167	167			30	1	97	3	Y	36	12	1			61		
								40	9											
10	0	85	-0-	85	252			20	1	63	3	Y	2	31	1			32		
								2	9											
11	0	410	-0-	410	662			85	1	244	3	Y	74	63	1			43		
								81	9											

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	333 1	1097 3	Y	10		86
07	1209 N	769	-0-	-440	-0-	119 9	583 3	Y	6	43 1	49
08	744 N	543	-0-	-201	-0-	179 1	402 3	Y	17	19 1	47
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	122 1	1129 3	Y	36	14 1	69
10	0	636	-0-	636	636	199 9	481 3	Y	2	37 1	34
11	0	742	-0-	742	1378	356 1	448 3	Y	124	98 1	60
						40 9					
						153 1					
						2 9					
						136 9					
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418											
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	954 1	3253 3	Y	19		68
07	6200 X	4666	-0-	-1534	-0-	21 9	3603 3	Y	6	35 1	39
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	1056 1	5001 3	Y	17	17 1	39
09	6000 X	4068	-0-	-1932	-0-	7 9	3098 3	Y	36	13 1	62
10	0	3730	-0-	3730	3730	1449 1	2859 3	Y	2	34 1	30
11	0	3163	-0-	3163	6893	19 9	2306 3	Y	74	65 1	39
						930 1					
						40 9					
						869 1					
						2 9					
						776 1					
						81 9					
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577											
06	3000 N	3248	-0-	248	1909	715 1	2507 3	Y	24		60
07	6630 X	4721	-0-	-1909	-0-	26 9	3676 3	Y	6	32 1	34
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	1038 1	3931 3	Y	16	16 1	34
09	0	4815	-0-	4815	4815	7 9	3704 3	Y	36	13 1	57
10	0	2651	-0-	2651	7466	18 9	2050 3	Y	2	33 1	26
11	0	4515	-0-	4515	11981	1071 1	3349 3	Y	74	65 1	35
						40 9					
						599 1					
						2 9					
						1085 1					
						81 9					
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278											
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	435 1	1723 3	N	5		18
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	6 9	1881 3	N	6	11 1	13
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	444 1	1237 3	N	16	9 1	20
09	0	3382	-0-	3382	3382	7 9	2693 3	N	36	10 1	46
10	0	1910	-0-	1910	5292	289 1	1533 3	N	3	26 1	23
11	0	937	-0-	937	6229	18 9	714 3	N	25	30 1	18
						649 1					
						40 9					
						374 1					
						3 9					
						195 1					
						28 9					

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 LA RONYA OIL & GAS 487108
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
 YATES ENERGY CORPORATION 946195
 DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 12069 - 12138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3131	-0-	131	248	3131	3			Y	-0-			42
07	3100 N	3942	-0-	842	1090	3938	3	4	9	Y	4			46
08	4688 X	3598	-0-	-1090		3590	3	8	9	Y	7			53
*09	2520 X	1664	-0-	-856	-0-	1661	3	3	9	Y	3			56
*10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3313	3	4	9	Y	4			60
*11	2520 X	2231	-0-	-289	-0-	2227	3	4	9	Y	4	26	1	38

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11933 - 12129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12024 - 12126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-			52
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6221	3	22	9	Y	20			72
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5753	3	14	9	Y	13			85
*09	5010 X	4492	-0-	-518	-0-	4488	3	4	9	Y	4			89
*10	6231 X	5338	-0-	-893	-0-	5332	3	6	9	Y	5			94
*11	6030 X	4075	-0-	-1955	-0-	4072	3	3	9	Y	3	49	1	48

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 11878 - 12125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8731	3	3	9	Y	3			80
07	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9728	3	34	9	Y	31			111
08	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10326	3	42	9	Y	38			149
*09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7646	3	9	9	Y	8			157
*10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10116	3	13	9	Y	12			169
*11	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9004	3	9	9	Y	8	107	1	70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
AGERON ENERGY, LLC				008625												
DH UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 292795	COMPL. DATE 03/17/2022	TOTAL DEPTH	5865	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408									
DILWORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 260055	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12000 - 19113			
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	14 1	751 3	N	176	176	1		-0-
						194 9							
*07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	10 1	561 3	N	152	152	1		-0-
						167 9							
*08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	8 1	460 3	N	181	181	1		-0-
						41 4	199 9						
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	10 1	554 3	N	97	97	1		-0-
						22 4	107 9						
*10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	9 1	483 3	N	289	289	1		-0-
						63 4	318 9						
*11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	10 1	584 3	N	170	170	1		-0-
						37 4	187 9						

EDWARDS				WELL #:	1H	RRCID -> 260124	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12157 - 17478			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	53 3	129 9	Y	117	117	1		-0-
*11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-				-0-

DILWORTH				WELL #:	2H	RRCID -> 260539	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH	11521	PERF.11836 - 17291			
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	181	181	1		-0-
						199 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	86	1		-0-
*08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	2 1	104 3	N	261	261	1		-0-
						58 4	287 9						
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	2 1	80 3	N	154	154	1		-0-
						34 4	169 9						
*10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	15 3	53 4	N	243	243	1		-0-
						267 9							
*11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	1 1	85 3	N	121	121	1		-0-
						27 4	133 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 3H RRCID -> 266088														
COMPL. DATE 02/02/2012														
TOTAL DEPTH 12047														
PERF.11994 - 17045														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	16	1	847	3	N	278	261	1	65
						306	9							
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	N	445	1	0	159
						490	9							
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	13	1	651	3	N	-0-	121	1	38
03	1178 N	973	-0-	-205	-0-	22	1	951	3	N	-0-			38
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	14	1	676	3	N	583	621	1	-0-
						641	9							
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	N	251	251	1	-0-
						276	9							
06	930 N	557	-0-	-373	-0-	6	1	334	3	N	197	197	1	-0-
						217	9							
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	16	1	925	3	N	364	364	1	-0-
						400	9							
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	12	1	760	3	N	116	116	1	-0-
						27	4	128	9					
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	N	87	87	1	-0-
						20	4	96	9					
*10	1178 N	807	-0-	-371	-0-	6	1	321	3	N	363	363	1	-0-
						81	4	399	9					
*11	870 N	628	-0-	-242	-0-	3	1	174	3	N	340	340	1	-0-
						77	4	374	9					
DILWORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 266395														
COMPL. DATE 05/01/2012														
TOTAL DEPTH 11064														
PERF.11349 - 15513														
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	27	1	1502	3	N	321	321	1	-0-
						2	4	353	9					
*07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	N	298	298	1	-0-
						1	4	328	9					
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	701	3	N	317	317	1	-0-
						15	4	349	9					
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	183	183	1	-0-
						8	4	201	9					
*10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	N	187	187	1	-0-
						1	4	206	9					
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	281	281	1	-0-
						1	4	309	9					
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 267240														
COMPL. DATE 07/11/2012														
TOTAL DEPTH 11980														
PERF.12222 - 17071														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1162	3	37	4	N	181	181	1	-0-
						199	9							
*08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	487	3	56	4	N	259	259	1	-0-
						285	9							
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1348	3	55	4	N	184	184	1	-0-
						202	9							
*10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1514	3	112	4	N	513	513	1	-0-
						564	9							
*11	843 X	843	-0-	-0-	-0-	569	3	45	4	N	208	208	1	-0-
						229	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY			CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 27135 700											
GLASS UNIT 1										//CONT.// 085408											
WELL #:										1H	RRCID ->	267256	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.	13233	-	17773
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*06	11460 X	5207	-0-	-	-6253	-0-		93	1	5112	3	Y	2	2	0			158			
								2	9												
*07	8959 X	7863	-0-	-	-1096	-0-		134	1	7728	3	Y	1	1	0			158			
								1	9												
*08	8959 X	7078	-0-	-	-1881	-0-		113	1	6965	3	Y	-0-					158			
*09	7290 X	1240	-0-	-	-6050	-0-		22	1	1218	3	Y	-0-					158			
*10	7874 X	1707	-0-	-	-6167	-0-		33	1	1674	3	Y	-0-					158			
*11	7620 X	6370	-0-	-	-1250	-0-		114	1	6238	3	Y	-0-					158			
								18	4												
FORREST WHEELER 'B'																					
WELL #:																					
1H																					
RRCID ->																					
267466																					
COMPL. DATE																					
07/10/2012																					
TOTAL																					
DEPTH																					
11396																					
PERF.																					
11998																					
-																					
17049																					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208			
EDWARDS																					
WELL #:																					
4H																					
RRCID ->																					
267739																					
COMPL. DATE																					
02/20/2013																					
TOTAL																					
DEPTH																					
11740																					
PERF.																					
11945																					
-																					
16096																					
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	399	3	N	245	245	1			-0-			
								270	9												
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	528	3	N	184	184	1			-0-			
								202	9												
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	368	3	N	173	173	1			-0-			
								190	9												
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	471	3	N	-0-					-0-			
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	197	3	N	25	25	1			-0-			
								28	9												
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	874	3	N	101	101	1			-0-			
								111	9												
DILWORTH																					
WELL #:																					
5H																					
RRCID ->																					
268484																					
COMPL. DATE																					
11/07/2012																					
TOTAL																					
DEPTH																					
11435																					
PERF.																					
11734																					
-																					
16876																					
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-					128			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128			
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1			N	-0-					128			
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1			N	-0-					128			
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128			
*11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	1	3	N	-0-					128			
SCARBOROUGH																					
WELL #:																					
1H																					
RRCID ->																					
268497																					
COMPL. DATE																					
12/06/2012																					
TOTAL																					
DEPTH																					
13377																					
PERF.																					
13329																					
-																					
18011																					
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	3047	3	N	-0-					44			
*07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	2998	3	N	-0-					44			
*08	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	-0-		37	1	2278	3	N	-0-					44			
								8	4												
09	3090 X	363	-0-	-2727	-0-	-0-		8	1	355	3	N	-0-					44			
*10	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	-0-		34	1	1742	3	N	-0-					44			
*11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	3222	3	N	-0-					44			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
WK GU 8														
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	161	-0-	-469	-0-	3	1	158	3	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	-0-			-0-
						22	4							
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*10	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	110	1	-0-
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537														
06	4140 X	3709	-0-	-431	-0-	66	1	3630	3	N	-0-			212
						13	4							
07	6138 X	865	-0-	-5273	-0-	15	1	850	3	N	-0-			212
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	99	1	6077	3	N	-0-			212
09	5940 X	4296	-0-	-1644	-0-	79	1	4217	3	N	-0-			212
*10	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	80	1	4157	3	N	-0-			212
*11	5970 X	4077	-0-	-1893	-0-	72	1	4005	3	N	-0-			212
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962														
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	97	97	1	-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554														
06	3900 X	3213	-0-	-687	-0-	47	1	2610	3	N	303	303	1	113
						223	4	333	9					
07	4030 X	1765	-0-	-2265	-0-	24	1	1481	3	N	137	250	1	-0-
						109	4	151	9					
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	3210 X	113	-0-	-3097	-0-	3	1	110	3	N	-0-			-0-
*10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
*11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	1	255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
*06	4200 X	3543	-0-	-657	-0-	64	1	3479	3	Y	-0-			243
*07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	80	1	4594	3	Y	-0-			243
*08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	74	1	4566	3	Y	-0-			243
*09	4170 X	3894	-0-	-276	-0-	72	1	3821	3	Y	1	96	1	148
						1	9							
*10	4681 X	4311	-0-	-370	-0-	81	1	4230	3	Y	-0-			148
*11	4530 X	4048	-0-	-482	-0-	71	1	3977	3	Y	-0-			148

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
ZAVISCH NORTH UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 270052	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*06	2580 X	2219	-0-	-361	-0-	38 1	2084 3	Y	88	88	1			-0-
						97 9								
*07	2914 X	2513	-0-	-401	-0-	42 1	2397 3	Y	67	67	1			-0-
						74 9								
*08	2914 X	2262	-0-	-652	-0-	36 1	2224 3	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
*09	2820 X	2212	-0-	-608	-0-	41 1	2171 3	Y	-0-					-0-
*10	2511 X	2397	-0-	-114	-0-	42 1	2205 3	Y	136	136	1			-0-
						150 9								
*11	2430 X	2253	-0-	-177	-0-	37 1	2096 3	Y	109	109	1			-0-
						120 9								

DONNELL C				WELL #:	2H	RRCID -> 270053	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602		
06	1290 N	745	-0-	-545	-0-	7 1	413 3	N	295	295	1			-0-
						325 9								
07	1891 N	446	-0-	-1445	-0-	1 1	43 3	N	365	365	1			-0-
						402 9								
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	13 1	728 3	N	448	448	1			-0-
						99 4	493 9							
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	16 1	877 3	N	237	237	1			-0-
						53 4	261 9							
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	11 1	555 3	N	291	291	1			-0-
						65 4	320 9							
*11	1200 N	224	-0-	-976	-0-	2 1	104 3	N	89	89	1			-0-
						20 4	98 9							

EDWARDS B				WELL #:	5H	RRCID -> 270298	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560		
06	3210 X	193	-0-	-3017	-0-	3 1	190 3	N	-0-					-0-
07	2511 X	610	-0-	-1901	-0-	10 1	591 3	N	-0-					-0-
						9 4								
08	2511 X	947	-0-	-1564	-0-	14 1	827 3	N	96	96	1			-0-
						106 9								
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	42 1	2146 3	N	145	145	1			-0-
						160 9								
*10	2356 X	1834	-0-	-522	-0-	28 1	1465 3	N	222	222	1			-0-
						97 4	244 9							
*11	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	29 1	1633 3	N	99	99	1			-0-
						109 9								

DILWORTH				WELL #:	14H	RRCID -> 270655	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.12051	- 18300		
06	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-					1163
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	520 3	22 4	N	-0-					1163
*08	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1501 3	87 4	N	-0-					1163
09	540 X	205	-0-	-335	-0-	188 3	17 4	N	-0-					1163
*10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2015 3	50 4	N	523	523	0			1163
						575 9								
*11	1440 N	337	-0-	-1103	-0-	238 3	8 4	N	83	83	0			1163
						91 9								

LOWRY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 271140	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11411	- 16457		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DILWORTH				WELL #:	16H	RRCID ->	271149	COMPL.	DATE 04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11723	-	18474		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3	102	4		N	-0-				-0-
*08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3	173	4		N	-0-				-0-
09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	34	4		N	-0-				-0-
*10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	43	4		N	-0-				-0-
*11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	32	4		N	-0-				-0-
DILWORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	271562	COMPL.	DATE 05/24/2013	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.11374	-	15825		
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3		N	44	44	1		-0-
							48	9									
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3		N	-0-				-0-
08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3		N	-0-				-0-
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3		N	-0-				-0-
*10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	271743	COMPL.	DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH	11179	PERF.11605	-	17500		
*12	2263 X	2019	-0-	-244	-0-	-0-	37	1	1954	3		Y	25	4	0	27	1
							28	9									
*01	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	-0-	42	1	2037	3		Y	40	5	0	27	1
							44	9									
*02	2044 X	1757	-0-	-287	-0-	-0-	34	1	1719	3		Y	4	4	0		
							4	9									
*03	2015 X	1664	-0-	-351	-0-	-0-	36	1	1607	3		Y	19	3	0	37	1
							21	9									-0-
*04	2040 X	1724	-0-	-316	-0-	-0-	35	1	1675	3		Y	13	2	0	11	1
							14	9									-0-
*05	2108 X	1643	-0-	-465	-0-	-0-	28	1	1592	3		Y	21	3	0	18	1
							23	9									-0-
*06	2040 X	1446	-0-	-594	-0-	-0-	26	1	1420	3		Y	-0-				-0-
*07	1953 X	1385	-0-	-568	-0-	-0-	23	1	1362	3		Y	-0-				-0-
*08	1798 X	500	-0-	-1298	-0-	-0-	8	1	488	3		Y	4	1	0	3	1
							4	9									-0-
*09	1740 X	1174	-0-	-566	-0-	-0-	22	1	1152	3		Y	-0-				-0-
*10	1643 X	1224	-0-	-419	-0-	-0-	22	1	1174	3		Y	14	14	1		-0-
							13	4	15	9							
*11	1440 X	1176	-0-	-264	-0-	-0-	20	1	1142	3		Y	13	13	1		-0-
							14	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11575	-	17526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
*12	22475 X	17992	-0-	-4483	-0-	330 1	17383 3	Y	254	22 0	276 1	143			
						279 9									
*01	22475 X	16995	-0-	-5480	-0-	334 1	16340 3	Y	292	30 0	248 1	157			
						321 9									
*02	20300 X	14426	-0-	-5874	-0-	281 1	14117 3	Y	25	25 0		157			
						28 9									
*03	18600 X	15306	-0-	-3294	-0-	331 1	14774 3	Y	183	21 0	319 1	-0-			
						201 9									
*04	17400 X	13054	-0-	-4346	-0-	268 1	12668 3	Y	107	10 0	97 1	-0-			
						118 9									
*05	17980 X	13433	-0-	-4547	-0-	233 1	13005 3	Y	177	14 0	163 1	-0-			
						195 9									
*06	16440 X	12158	-0-	-4282	-0-	216 1	11941 3	Y	1	1 0		-0-			
						1 9									
*07	15965 X	12257	-0-	-3708	-0-	205 1	12052 3	Y	-0-			-0-			
*08	15314 X	13215	-0-	-2099	-0-	209 1	12906 3	Y	91	8 0	83 1	-0-			
						100 9									
*09	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	244 1	12907 3	Y	-0-			-0-			
*10	13423 X	10601	-0-	-2822	-0-	200 1	10260 3	Y	128	128 1		-0-			
						141 9									
*11	12780 X	10981	-0-	-1799	-0-	192 1	10694 3	Y	86	86 1		-0-			
						95 9									
DILWORTH				WELL #:	15H	RRCID ->	271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11557	-	18665
*12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-	187 1		58			
*01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	2667 3	30 4	N	583	3 0	546 1	92			
						641 9									
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	492	584 1		-0-			
03	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-			
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	759 3	33 4	N	248	248 1		-0-			
						273 9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	224 3	57 4	N	51	51 0		-0-			
						56 9									
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	984 3	58 4	N	277	277 0		-0-			
						305 9									
*08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	3680 3	187 4	N	1307	1307 0		-0-			
						1438 9									
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1031 3	41 4	N	396	396 0		-0-			
						436 9									
*10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2032 3	55 4	N	595	595 0		-0-			
						655 9									
*11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	1720 3	57 4	N	544	544 0		-0-			
						598 9									
KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	272014	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.12461	-	20233
06	2580 X	2125	-0-	-455	-0-	30 1	1678 3	Y	379	501 1		244			
						417 9									
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	21 1	1254 3	Y	184	104 1		324			
						2 4	202 9								
*08	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	160 1		164			
09	2580 X	2478	-0-	-102	-0-	46 1	2306 3	Y	109	106 1		167			
						6 4	120 9								
*10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	64 1	3263 3	Y	427	165 1		429			
						18 4	470 9								
*11	2580 X	1564	-0-	-1016	-0-	27 1	1479 3	Y	53	188 1		294			
						58 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3	33	9	Y	30	188 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-		-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-		-0-
*10	2015 N	1431	-0-	-584	-0-	-0-	1005	3	426	9	Y	387	387 1	-0-
*11	1950 N	875	-0-	-1075	-0-	-0-	875	3			Y	-0-		-0-
DILWORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-		399
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-		399
08	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	290 1	109
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-		109
*10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3	85	9	N	77	186 1	-0-
*11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	717	9	N	652	652 1	-0-
WILLIE GL UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
WILLIE GL UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
06	2760 X	2160	-0-	-600	-0-	-0-	39	1	2121	3	Y	-0-		-0-
*07	2759 X	1157	-0-	-1602	-0-	-0-	18	1	1050	3	Y	81	81 1	-0-
							89	9						
*08	2759 X	715	-0-	-2044	-0-	-0-	10	1	609	3	Y	84	1 0	-0-
							4	4	92	9				
09	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	-0-	44	1	2345	3	Y	-0-		-0-
*10	2232 X	1358	-0-	-874	-0-	-0-	25	1	1227	3	Y	96	96 1	-0-
							106	9						
*11	2160 X	1369	-0-	-791	-0-	-0-	22	1	1249	3	Y	89	89 1	-0-
							98	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 5H RRCID -> 272793														
COMPL. DATE 03/31/2014														
TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	14	1	778	3	N	-0-	78	78 1	-0-
*07	1240 N	878	-0-	-362	-0-	86	9							-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	17	1	1060	3	N	307	307	1	-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	338	9	687	3	N	102	102	1	-0-
*10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	13	1	753	3	N	217	217	1	-0-
*11	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	112	9							-0-
						15	1	788	3	N	255	255	1	-0-
						239	9							-0-
						14	1							-0-
						281	9							-0-
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 12H RRCID -> 273206														
COMPL. DATE 06/25/2014														
TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
06	1140 X	781	-0-	-359	-0-	781	3			Y	-0-			239
07	1178 X	755	-0-	-423	-0-	755	3			Y	-0-			239
08	1116 X	904	-0-	-212	-0-	904	3			Y	-0-			239
09	1080 X	964	-0-	-116	-0-	964	3			Y	-0-			239
*10	1085 X	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-			239
*11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			239
DILWORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 273435														
COMPL. DATE 12/20/2013														
TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			73
07	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			73
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			73
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			73
*10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			73
*11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			73
DILWORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 273563														
COMPL. DATE 05/16/2014														
TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554														
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	350	3	2	4	N	229	229	1	-0-
*07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	252	9							-0-
*08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	644	3	2	4	N	158	158	1	-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	174	9							-0-
*10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	572	3	5	4	N	209	209	1	-0-
*11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	230	9							-0-
						466	3	2	4	N	114	114	1	-0-
						125	9							-0-
						314	3	147	9	N	134	134	1	-0-
						288	3	43	9	N	39	39	1	-0-
DILWORTH														
WELL #: 22H RRCID -> 273572														
COMPL. DATE 05/16/2014														
TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	226	3	1	4	N	197	197	1	-0-
*07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	217	9							-0-
*08	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1737	3	19	4	N	359	359	1	-0-
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	395	9							-0-
*10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	982	3	12	4	N	403	403	1	-0-
*11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	443	9							-0-
						924	3	7	4	N	254	254	1	-0-
						279	9							-0-
						624	3	366	9	N	333	333	1	-0-
						735	3	321	9	N	292	292	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GLADYS WHEELER A				WELL #:	8H	RRCID ->	273581	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12066	- 17049
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	27	1	1509	3	N	-0-	154	154 1	-0-
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	169	9							-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	16	1	993	3	N	340	340 1		-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	374	9							-0-
*10	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	17	1	875	3	N	122	122 1		-0-
*11	1350 N	1049	-0-	-301	-0-	134	9							-0-
						19	1	988	3	N	283	283 1		-0-
						311	9							-0-
						14	1	804	3	N	210	210 1		-0-
						231	9							-0-

DILWORTH				WELL #:	37H	RRCID ->	273584	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	11569	PERF.11813	- 17301
06	3000 X	2196	-0-	-804	-0-	35	1	1944	3	Y	197	197 1		-0-
*07	2542 X	2080	-0-	-462	-0-	217	9							-0-
*08	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	28	1	1855	3	Y	179	179 1		-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	197	9							-0-
*10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	24	1	1421	3	Y	189	189 1		-0-
*11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	9	4	208	9					-0-
						45	1	2399	3	Y	312	312 1		-0-
						8	4	343	9					-0-
						44	1	2262	3	Y	685	685 1		-0-
						754	9							-0-
						41	1	2285	3	Y	463	463 1		-0-
						509	9							-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID ->	273595	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11456	- 15939
06	14640 X	10877	-0-	-3763	-0-	194	1	10683	3	N	-0-			-0-
*07	15128 X	10091	-0-	-5037	-0-	169	1	9922	3	N	-0-			-0-
08	13268 X	12150	-0-	-1118	-0-	195	1	11946	3	N	8	8 0		-0-
09	12840 X	12007	-0-	-833	-0-	9	9							-0-
*10	11253 X	7394	-0-	-3859	-0-	223	1	11784	3	N	-0-			-0-
*11	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	141	1	7253	3	N	-0-			-0-
						243	1	13580	3	N	-0-			-0-

WHEELER UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	273736	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12731	- 17968
06	4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3436	3	28	4	Y	2	2 0		-0-
07	4340 X	3647	-0-	-693	-0-	2	9							-0-
*08	4340 X	2398	-0-	-1942	-0-	3646	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	2183	3	13	4	Y	184	184 1		-0-
*10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	202	9							-0-
*11	3540 X	842	-0-	-2698	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	123	123 1		-0-
										Y	104	104 1		-0-
										Y				-0-

DILWORTH				WELL #:	8H	RRCID ->	273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11337	PERF.11680	- 16930
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2044	3	20	4	N	625	625 1		50
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	688	9							-0-
*08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	378	3	3	4	N	229	279 1		-0-
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	252	9							-0-
*10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	113	3	3	4	N	203	203 1		-0-
*11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	223	9							-0-
						222	3	2	4	N	270	270 1		-0-
						297	9							-0-
						102	3	492	9	N	447	447 1		-0-
						57	3	204	9	N	185	185 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 274302	COMPL.	DATE 05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12166	- 16577		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	960 N	864	-0-	-96	-0-			16 1	848 3	Y		-0-				-0-
*07	1023 N	922	-0-	-101	-0-			14 1	829 3	Y		63	63 1			-0-
								10 4	69 9							
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-			13 1	802 3	Y		101	1 0	100 1		-0-
								25 4	111 9							
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			22 1	1162 3	Y		-0-				-0-
*10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			24 1	1179 3	Y		88	88 1			-0-
								97 9								
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-			19 1	1096 3	Y		97	97 1			-0-
								107 9								

KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID	-> 274701	COMPL.	DATE 10/23/2013	TOTAL	DEPTH	12039	PERF.12570	- 19628		
06	14B2 EXT	2029	-0-	2029	15140			30 1	1678 3	Y		292	170 1			188
								321 9								
*07	14B2 EXT	1385	-0-	1385	16525			23 1	1362 3	Y		-0-	80 1			108
*08	14B2 EXT	350	-0-	350	16875			114 3	3 4	Y		212	52 1			268
								233 9								
09	14B2 EXT	826	-0-	826	17701			12 1	622 3	Y		170	173 1			265
								5 4	187 9							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17701					Y		-0-	262 1			3
*11	14B2 EXT	1266	-0-	1266	18967			20 1	1093 3	Y		136	1 1			138
								3 4	150 9							

GLADYS WHEELER A				WELL #:	6H	RRCID	-> 274717	COMPL.	DATE 03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.11926	- 17124		
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N		-0-				-0-
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-			39 1	2195 3	N		222	222 1			-0-
								244 9								
08	3100 N	3459	-0-	359	359			42 1	2586 3	N		755	755 1			-0-
								831 9								
09	1596 N	1237	-0-	-359	-0-			20 1	1059 3	N		144	144 1			-0-
								158 9								
*10	2480 N	1546	-0-	-934	-0-			22 1	1154 3	N		336	336 1			-0-
								370 9								
*11	2400 X	1413	-0-	-987	-0-			19 1	1073 3	N		292	292 1			-0-
								321 9								

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	8H	RRCID	-> 275137	COMPL.	DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.12035	- 17283		
06	690 N	645	-0-	-45	-0-			644 3	1 4	Y		-0-				637
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-			571 3		Y		-0-				637
08	744 N	637	-0-	-107	-0-			637 3		Y		-0-				637
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-			934 3		Y		-0-				637
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-			684 3		Y		-0-				637
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-			671 3		Y		-0-				637

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	9H	RRCID	-> 275142	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12036	- 17377		
06	900 N	533	-0-	-367	-0-			533 3		Y		-0-				167
07	744 N	429	-0-	-315	-0-			429 3		Y		-0-				167
08	527 N	437	-0-	-90	-0-			437 3		Y		-0-				167
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-			725 3		Y		-0-				167
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-			624 3		Y		-0-				167
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592 3		Y		-0-				167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1620 X	1059	-0-	-561	-0-		495	3	1	4	Y	512	512	1	-0-
							563	9							
*07	1674 X	1478	-0-	-196	-0-		556	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
*08	1581 X	1029	-0-	-552	-0-		558	3	11	4	Y	418	418	1	-0-
							460	9							
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-		864	3	17	4	Y	728	728	1	-0-
							801	9							
*10	1488 X	1450	-0-	-38	-0-		610	3	840	9	Y	764	764	1	-0-
*11	1440 X	827	-0-	-613	-0-		491	3	336	9	Y	305	305	1	-0-
FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214			
06	1140 N	697	-0-	-443	-0-		389	3	308	9	Y	280	280	1	-0-
*07	1147 N	698	-0-	-449	-0-		492	3	206	9	Y	187	187	1	-0-
*08	1054 N	627	-0-	-427	-0-		432	3	6	4	Y	172	172	1	-0-
							189	9							
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		813	3	10	4	Y	345	345	1	-0-
							380	9							
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		627	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-		597	3	374	9	Y	340	340	1	-0-
DILWORTH				WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900			
06	2100 N	1963	-0-	-137	-0-		662	1	1079	3	Y	193	193	1	-0-
							10	4	212	9					
07	2170 N	2028	-0-	-142	-0-		696	1	1098	3	Y	203	203	1	-0-
							11	4	223	9					
*08	2170 N	1386	-0-	-784	-0-		434	1	802	3	Y	130	1	0	-0-
							7	4	143	9					
09	1950 N	1324	-0-	-626	-0-		525	1	622	3	Y	154	154	1	-0-
							8	4	169	9					
*10	2015 N	1389	-0-	-626	-0-		610	1	586	3	Y	175	175	1	-0-
							193	9							
*11	1320 N	1204	-0-	-116	-0-		307	1	808	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975			
*04	1380 N	776	-0-	-604	-0-		696	3	30	4	Y	45	185	1	-0-
							50	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	177	177	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
07	806 N	488	-0-	-318	-0-		488	3			Y	-0-	-0-		-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	3			Y	-0-	-0-		-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	3			Y	-0-	-0-		-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-		729	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
*11	1170 N	503	-0-	-667	-0-		503	3			Y	-0-	-0-		-0-
DILWORTH				WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984			
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		1933	1	1704	3	Y	423	423	0	-0-
							13	4	465	9					
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		1605	1	1541	3	Y	288	288	0	-0-
							10	4	317	9					
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		1926	1	1542	3	Y	626	626	0	-0-
							689	9							
*09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		1659	1	1686	3	Y	389	389	0	-0-
							11	4	428	9					
10	4247 X	1890	-0-	-2357	-0-		676	1	770	3	Y	395	395	0	-0-
							9	4	435	9					
11	4110 X	3903	-0-	-207	-0-		1032	1	2441	3	Y	382	382	0	-0-
							10	4	420	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
DILWORTH				WELL #:	31H	RRCID -> 276678				COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11665	-	18830	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					218	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					218	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					218	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					218	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					218	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					218	
DILWORTH				WELL #:	34H	RRCID -> 276925				COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11726	-	16863	
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-		586	1	954	3	Y	105	105	1			-0-	
									3	4	116	9								
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-		617	1	959	3	Y	110	110	1			-0-	
									3	4	121	9								
*08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	-0-		407	1	810	3	Y	74	1	0	73	1	-0-	
									2	4	81	9								
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	-0-		559	1	738	3	Y	90	90	1			-0-	
									3	4	99	9								
*10	1550	N	897	-0-	-653	-0-	-0-		405	1	401	3	Y	83	83	1			-0-	
									91	9										
*11	1260	N	987	-0-	-273	-0-	-0-		257	1	656	3	Y	67	67	1			-0-	
									74	9										
DILWORTH				WELL #:	36H	RRCID -> 276928				COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL	DEPTH	11411	PERF.11658	-	16843	
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	-0-		1402	1	2280	3	Y	734	734	1			-0-	
									19	4	807	9								
07	5084	X	4313	-0-	-771	-0-	-0-		1382	1	2129	3	Y	713	713	1			-0-	
									18	4	784	9								
*08	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	-0-		1138	1	1902	3	Y	579	1	0	578	1	-0-	
									18	4	637	9								
09	4920	X	3417	-0-	-1503	-0-	-0-		1224	1	1384	3	Y	716	716	1			-0-	
									21	4	788	9								
*10	4898	X	2571	-0-	-2327	-0-	-0-		983	1	937	3	Y	592	592	1			-0-	
									651	9										
*11	4500	X	3149	-0-	-1351	-0-	-0-		824	1	1733	3	Y	538	538	1			-0-	
									592	9										
GLADYS WHEELER A				WELL #:	9H	RRCID -> 276989				COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL	DEPTH	12075	PERF.12070	-	17981	
06	7230	X	4298	-0-	-2932	-0-	-0-		486	1	2798	3	N	911	911	1			-0-	
									12	4	1002	9								
07	6386	X	3817	-0-	-2569	-0-	-0-		472	1	2732	3	N	551	551	1			-0-	
									7	4	606	9								
*08	6386	X	4371	-0-	-2015	-0-	-0-		501	1	3332	3	N	484	1	0	483	1	-0-	
									6	4	532	9								
09	6180	X	4982	-0-	-1198	-0-	-0-		602	1	3571	3	N	735	735	1			-0-	
									809	9										
*10	5084	X	1194	-0-	-3890	-0-	-0-		131	1	691	3	N	338	338	1			-0-	
									372	9										
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	3765	3	N	377	377	1			-0-	
									415	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277308	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11896 - 15769
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	4920 X	3650	-0-	-1270	-0-	82 1	3261 3	Y	194	194	1		-0-
						94 4	213 9						
07	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	111 1	4192 3	Y	269	269	1		-0-
						63 4	296 9						
*08	5115 X	4179	-0-	-936	-0-	151 1	3610 3	Y	315	2	0	313 1	-0-
						71 4	347 9						
09	4950 X	3116	-0-	-1834	-0-	163 1	2678 3	Y	191	191	1		-0-
						65 4	210 9						
*10	4650 X	2101	-0-	-2549	-0-	78 1	2010 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
*11	4500 X	3511	-0-	-989	-0-	156 1	3064 3	Y	221	221	1		-0-
						48 4	243 9						

STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID ->	277532	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11387 - 17316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277552	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.11958 - 16683
06	4140 X	3624	-0-	-516	-0-	103 1	3283 3	Y	176	176	1		-0-
						44 4	194 9						
07	4371 X	3867	-0-	-504	-0-	89 1	3468 3	Y	232	232	1		-0-
						55 4	255 9						
*08	4371 X	3544	-0-	-827	-0-	139 1	3088 3	Y	239	2	0	237 1	-0-
						54 4	263 9						
09	4230 X	3223	-0-	-1007	-0-	200 1	2678 3	Y	253	253	1		-0-
						67 4	278 9						
*10	3875 X	1654	-0-	-2221	-0-	105 1	1549 3	Y	-0-				-0-
*11	3750 X	1707	-0-	-2043	-0-	25 1	1549 3	Y	101	101	1		-0-
						22 4	111 9						

GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	15H	RRCID ->	277607	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12049	PERF.12008 - 18082
06	7080 X	2240	-0-	-4840	-0-	333 1	1907 3	N	-0-				-0-
*07	3627 X	2312	-0-	-1315	-0-	343 1	1935 3	N	30	30	1		-0-
						1 4	33 9						
*08	3534 X	1063	-0-	-2471	-0-	171 1	880 3	N	11	11	1		-0-
						12 9							
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-				-0-
*10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-				-0-
*11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-				-0-

EDWARDS				WELL #:	2H	RRCID ->	277690	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.12071 - 17368
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	59	59	1		-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-				-0-
*08	3286 X	336	-0-	-2950	-0-	320 3	16 4	Y	-0-				-0-
09	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6661 3	169 4	Y	-0-				-0-
*10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 3		Y	-0-				-0-
*11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY																
EDWARDS																
WELL #: 8H RRCID -> 277801																
COMPL. DATE 08/26/2015																
TOTAL DEPTH 11804													PERF.11963 - 17412			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	739 X	739	-0-	-0-	-0-	718	3	21	4	Y	-0-					-0-
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1715	3	45	4	Y	-0-					-0-
*10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
STS C NORTH UNIT X																
WELL #: 13H RRCID -> 278054																
COMPL. DATE 11/11/2015																
TOTAL DEPTH 10995													PERF.11565 - 16633			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
STS C NORTH UNIT X																
WELL #: 12H RRCID -> 278748																
COMPL. DATE 11/27/2015																
TOTAL DEPTH 11055													PERF.11377 - 16885			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLADYS WHEELER UNIT 4																
WELL #: 16H RRCID -> 278749																
COMPL. DATE 06/26/2015																
TOTAL DEPTH 12073													PERF.12329 - 18156			
06	6330 X	4382	-0-	-1948	-0-	641	1	3670	3	N	-0-					-0-
						71	4									
*07	6541 X	5422	-0-	-1119	-0-	698	1	3936	3	N	699	699	1			-0-
						19	4	769	9							
*08	6541 X	6441	-0-	-100	-0-	779	1	4706	3	N	849	2	0	847	1	-0-
						22	4	934	9							
09	6330 X	5742	-0-	-588	-0-	747	1	4426	3	N	184	184	1			-0-
						367	4	202	9							
*10	5890 X	1321	-0-	-4569	-0-	163	1	860	3	N	271	271	1			-0-
						298	9									
*11	6330 X	2550	-0-	-3780	-0-	145	1	2405	3	N	-0-					-0-
WK GU 11																
WELL #: 1H RRCID -> 285449																
COMPL. DATE 08/22/2012																
TOTAL DEPTH 10116													PERF.10540 - 15080			
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	10	1	570	3	N	559	559	1			-0-
						615	9									
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	3	N	530	530	1			-0-
						583	9									
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	132	132	1			-0-
09	1200 N	99	-0-	-1101	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	1364 N	211	-0-	-1153	-0-	5	1	206	3	N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
WK GU 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285474	COMPL.	DATE 08/20/2012	TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10442	- 14926			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-		9	1	513	3	N	154	154	1	-0-		
							169	9									
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		10	1	554	3	N	422	422	1	-0-		
							464	9									
08	1178 N	503	-0-	-675	-0-		6	1	318	3	N	163	163	1	-0-		
							179	9									
09	690 N	168	-0-	-522	-0-		1	1	60	3	N	97	97	1	-0-		
							107	9									
*10	1023 N	952	-0-	-71	-0-		14	1	654	3	N	258	258	1	-0-		
							284	9									
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-		8	1	414	3	N	230	230	1	-0-		
							253	9									

DILWORTH				WELL #:	27H	RRCID ->	285619	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11594	- 16824			
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		1720	3	1020	9	N	927	927	1	-0-		
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-		910	3	734	9	N	667	667	1	-0-		
08	2325 X	1197	-0-	-1128	-0-		995	3	202	9	N	184	1	0	-0-		
09	2730 X	1142	-0-	-1588	-0-		935	3	207	9	N	188	188	1	-0-		
*10	2821 X	895	-0-	-1926	-0-		731	3	164	9	N	149	149	1	-0-		
*11	2730 X	858	-0-	-1872	-0-		432	3	426	9	N	387	387	1	-0-		

DILWORTH				WELL #:	32H	RRCID ->	285622	COMPL.	DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11969	- 17767			
06	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		23	1	1271	3	N	285	285	1	-0-		
							314	9									
*07	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-		29	1	954	3	N	184	184	1	-0-		
							202	9									
*08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-		15	1	894	3	N	120	120	1	-0-		
							5	4	132	9							
09	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-		21	1	1131	3	N	142	142	1	-0-		
							3	4	156	9							
*10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-		19	1	967	3	N	293	293	1	-0-		
							322	9									
*11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-		21	1	1180	3	N	230	230	1	-0-		
							253	9									

STOREY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	285624	COMPL.	DATE 01/13/2013	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10736	- 15098			
06	480 N	453	-0-	-27	-0-		7	1	407	3	N	-0-			117		
							39	4									
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		5	1	251	3	N	-0-			117		
*08	186 N	99	-0-	-87	-0-		1	1	49	3	N	-0-			117		
							49	4									
09	450 N	7	-0-	-443	-0-		7	3			N	-0-			117		
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			117		
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		7	1	396	3	N	-0-			117		
							75	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 285717	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL	DEPTH 11552	CNTY: KARNES PERF.11880 - 18535				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		92 678	1 9	5054	3	N	616	616	1			-0-
*07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-		67 494	1 9	4347	3	N	449	449	1			-0-
*08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-		66 90	1 4	4022	3	N	784	1	0	783	1	-0-
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		47 13	1 4	2482	3	N	383	383	1			-0-
*10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-		40 617	1 9	2059	3	N	561	561	1			-0-
*11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-		38 471	1 9	2104	3	N	428	428	1			-0-

WK ACE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 285731	COMPL. DATE 08/24/2012				TOTAL	DEPTH 10096	PERF.10506 - 14957				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	451	451	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	116	116	1			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	195	195	1			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		9 286	3 9	74	4	N	260	260	1			-0-
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-		8 495	3 9	129	4	N	450	450	1			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-		10 215	3 9	55	4	N	195	195	1			-0-

WK UNIT 15				WELL #:	4H	RRCID -> 285749	COMPL. DATE 06/28/2013				TOTAL	DEPTH 10126	PERF.10335 - 14964				
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-		11 319	1 9	578	3	N	290	290	1			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-		1 343	1 9	65	3	N	312	312	1			-0-
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		11 82	1 4	687	3	N	260	260	1			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		11 115	1 4	604	3	N	399	399	1			-0-
*10	767 N	767	-0-	-0-	-0-		10 54	1 4	499	3	N	185	185	1			-0-
*11	960 N	677	-0-	-283	-0-		9 29	1 4	520	3	N	108	108	1			-0-

STS C - STS NORTH 9				WELL #:	9H	RRCID -> 286490	COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11512 - 17719				
06	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-		9823	3	1021	9	Y	928	928	0			33
07	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-		9875	3	956	9	Y	869	869	0			33
*08	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-		9305	3	1060	9	Y	964	964	0			33
09	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-		8083	3	1078	9	Y	980	980	0			33
*10	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-		7261	3	1088	9	Y	989	989	0			33
*11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-		5055	3	859	9	Y	781	781	0			33

EDWARDS				WELL #:	6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH 11746	PERF.12141 - 17950				
*03	21452 X	18911	-0-	-2541	-0-		17400	3	1511	9	Y	1374	1374	0			41
*04	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-		16294	3	1585	9	Y	1441	1441	0			41
05	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-		16717	3	1500	9	Y	1364	1364	0			45
06	18120 X	16662	-0-	-1458	-0-		15504	3	1158	9	Y	1053	1053	0			45
07	19437 X	8284	-0-	-11153	-0-		7576	3	708	9	Y	644	644	0			45
*08	19437 X	13270	-0-	-6167	-0-		11894	3	1376	9	Y	1251	1251	0			45
09	18810 X	12323	-0-	-6487	-0-		11211	3	1112	9	Y	1011	1011	0			45
*10	18228 X	12425	-0-	-5803	-0-		11340	3	1085	9	Y	986	986	0			45
*11	16650 X	9789	-0-	-6861	-0-		9063	3	726	9	Y	660	660	0			45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
EDWARDS				WELL #:	5H	RRCID ->	286812	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.12062	- 18046							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	19964	X	15181	-0-	-4783	-0-		12581	3	2600	9	Y	Y	2364	2364	0			56	
*04	19320	X	17570	-0-	-1750	-0-		14550	3	3020	9	Y	Y	2745	2745	0			56	
05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-		15311	3	4789	9	Y	Y	4354	4354	0			59	
06	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-		14342	3	2121	9	Y	Y	1928	1928	0			59	
07	19530	X	15500	-0-	-4030	-0-		13491	3	2009	9	Y	Y	1826	1826	0			59	
*08	20088	X	14429	-0-	-5659	-0-		11968	3	2461	9	Y	Y	2237	2237	0			59	
09	19440	X	13115	-0-	-6325	-0-		11336	3	1779	9	Y	Y	1617	1617	0			59	
*10	20088	X	11035	-0-	-9053	-0-		9615	3	1420	9	Y	Y	1291	1291	0			59	
*11	16470	X	9068	-0-	-7402	-0-		8026	3	1042	9	Y	Y	947	947	0			59	
STS C - STS NORTH 10																				
				WELL #:	10H	RRCID ->	287127	COMPL.	DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH 10987	PERF.11817	- 19460							
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-		8411	3	823	9	Y	Y	748	748	0			39	
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-		8482	3	1377	9	Y	Y	1252	1252	0			39	
*08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-		7791	3	1422	9	Y	Y	1293	1293	0			39	
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-		6762	3	1415	9	Y	Y	1286	1286	0			39	
*10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-		7960	3	1505	9	Y	Y	1368	1368	0			39	
*11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-		5402	3	1440	9	Y	Y	1309	1309	0			39	
EDWARDS																				
				WELL #:	9H	RRCID ->	287472	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH 12013	PERF.11938	- 19183							
*03	19220	X	14665	-0-	-4555	-0-		12684	3	1981	9	Y	Y	1801	1801	0			44	
*04	18600	X	15760	-0-	-2840	-0-		13574	3	2186	9	Y	Y	1987	1987	0			44	
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-		14250	3	3467	9	Y	Y	3152	3152	0			48	
06	15540	X	13683	-0-	-1857	-0-		12232	3	1451	9	Y	Y	1319	1319	0			48	
07	17453	X	3080	-0-	-14373	-0-		2627	3	453	9	Y	Y	412	412	0			48	
*08	17732	X	12253	-0-	-5479	-0-		10209	3	2044	9	Y	Y	1858	1858	0			48	
09	17160	X	10219	-0-	-6941	-0-		8859	3	1360	9	Y	Y	1236	1236	0			48	
*10	17732	X	10514	-0-	-7218	-0-		9249	3	1265	9	Y	Y	1150	1150	0			48	
*11	13680	X	8532	-0-	-5148	-0-		7621	3	911	9	Y	Y	828	828	0			48	
STS C - STS NORTH 7																				
				WELL #:	7H	RRCID ->	287478	COMPL.	DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH 10923	PERF.11429	- 19375							
06	12390	X	11226	-0-	-1164	-0-		9881	3	1345	9	Y	Y	1223	1223	0			28	
07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-		10532	3	1440	9	Y	Y	1309	1309	0			28	
*08	13020	X	11541	-0-	-1479	-0-		10000	3	1541	9	Y	Y	1401	1401	0			28	
09	12600	X	10595	-0-	-2005	-0-		9074	3	1521	9	Y	Y	1383	1383	0			28	
*10	12152	X	10710	-0-	-1442	-0-		9148	3	1562	9	Y	Y	1420	1420	0			28	
*11	11580	X	6723	-0-	-4857	-0-		5524	3	1199	9	Y	Y	1090	1090	0			28	
FORREST WHEELER 'B'																				
				WELL #:	16H	RRCID ->	287479	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12048	- 17865							
06	9240	X	277	-0-	-8963	-0-		183	3	94	9	Y	Y	85	85	0			49	
*07	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-		18273	3	3222	9	Y	Y	2929	2929	0	40	1	9	
*08	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-		13850	3	2420	9	Y	Y	2200	2200	0			9	
09	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-		12932	3	1789	9	Y	Y	1626	1626	0			9	
*10	17701	X	9401	-0-	-8300	-0-		7425	3	1976	9	Y	Y	1796	1796	0			9	
*11	18090	X	6552	-0-	-11538	-0-		5226	3	1326	9	Y	Y	1205	1205	0			9	
FORREST WHEELER 'B'																				
				WELL #:	7H	RRCID ->	287854	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 11696	PERF.12118	- 17895							
06	9690	X	1324	-0-	-8366	-0-		1147	3	177	9	Y	Y	161	161	0			93	
*07	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-		20408	3	1586	9	Y	Y	1442	1442	0	76	1	17	
*08	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-		19790	3	1584	9	Y	Y	1440	1440	0			17	
09	21653	X	21653	-0-	-0-	-0-		20176	3	1477	9	Y	Y	1343	1343	0			17	
*10	15748	X	10509	-0-	-5239	-0-		9038	3	1471	9	Y	Y	1337	1337	0			17	
*11	15240	X	7285	-0-	-7955	-0-		6358	3	927	9	Y	Y	843	843	0			17	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
STS C - STS NORTH 8															
//CONT.// 27135 700													ASSOCIATED		
//CONT.// 085408													CAPACITY		
WELL #: 8H													COMPL. DATE 04/20/2019		
RRCID -> 288111													TOTAL DEPTH 10886		
PERF.11525 - 19350															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9810 X	9576	-0-	-234	-0-	8676	3	900	9	Y	818	818	0		30
07	11563 X	10160	-0-	-1403	-0-	9201	3	959	9	Y	872	872	0		30
*08	11563 X	9711	-0-	-1852	-0-	8704	3	1007	9	Y	915	915	0		30
09	11190 X	8717	-0-	-2473	-0-	7750	3	967	9	Y	879	879	0		30
*10	10230 X	8444	-0-	-1786	-0-	7472	3	972	9	Y	884	884	0		30
*11	9840 X	5298	-0-	-4542	-0-	4537	3	761	9	Y	692	692	0		30
EDWARDS													WELL #: 10H		
RRCID -> 291821													COMPL. DATE 05/24/2019		
TOTAL DEPTH 12092													PERF.11964 - 20269		
*03	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	20008	3	1993	9	Y	1812	1812	0		63
*04	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	17542	3	2154	9	Y	1958	1958	0		63
05	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	17320	3	2309	9	Y	2099	2099	0		52
06	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	14570	3	1788	9	Y	1625	1625	0		52
07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	583	3	185	9	Y	168	168	0		52
*08	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	11232	3	1297	9	Y	1179	1179	0		52
09	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	12308	3	1662	9	Y	1511	1511	0		52
*10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	10399	3	1430	9	Y	1300	1300	0		52
*11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	8055	3	1301	9	Y	1183	1183	0		52
DILWORTH													WELL #: 24H		
RRCID -> 292397													COMPL. DATE 02/25/2022		
TOTAL DEPTH 6021													PERF. N/A		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STS C-STN NORTH 11													WELL #: 11H		
RRCID -> 292838													COMPL. DATE 06/09/2022		
TOTAL DEPTH 10884													PERF.11446 - 22667		
06	SHUT IN	134295	-0-	134295	134295	1606	1	106578	3	N	23737	23737	0		-0-
						26111	9								
*07	356179 X	221884	-0-	-134295	-0-	2661	1	178817	3	N	36733	36733	0		-0-
						40406	9								
*08	144966 X	144966	-0-	-0-	-0-	1577	1	115290	3	N	25541	25541	0		-0-
						4	4	28095	9						
09	140280 X	32173	-0-	-108107	-0-	472	1	25298	3	N	5821	5821	0		-0-
						6403	9								
*10	180403 X	180403	-0-	-0-	-0-	2513	1	148692	3	N	26543	26543	0		-0-
						1	4	29197	9						
*11	140280 X	120270	-0-	-20010	-0-	1605	1	102183	3	N	14984	14984	0		-0-
						16482	9								
DILWORTH													WELL #: 25H		
RRCID -> 293034													COMPL. DATE 04/20/2022		
TOTAL DEPTH 10836													PERF.11506 - 18656		
06	0	80947	-0-	80947	209519	1038	1	66435	3	N	12249	12249	0		-0-
						13474	9								
*07	285344 X	75825	-0-	-209519	-0-	927	1	61831	3	N	11879	11879	0		-0-
						13067	9								
*08	73966 X	42537	-0-	-31429	-0-	470	1	33776	3	N	7536	7536	0		-0-
						1	4	8290	9						
09	71580 X	54194	-0-	-17386	-0-	747	1	44220	3	N	8388	8199	0	189 1	-0-
						9227	9								
*10	73966 X	41661	-0-	-32305	-0-	639	1	35609	3	N	4921	4838	0	83 1	-0-
						5413	9								
*11	71580 X	37740	-0-	-33840	-0-	475	1	30650	3	N	6014	5912	0	102 1	-0-
						6615	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 085408														
WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	0	70285	-0-	70285	206155	923	1	57990	3	N	10338	10338	0	-0-
						11372	9							
*07	259574 X	53419	-0-	-206155	-0-	642	1	42852	3	N	9023	9023	0	-0-
						9925	9							
*08	48856 X	43817	-0-	-5039	-0-	484	1	35019	3	N	7557	7557	0	-0-
						1	4	8313	9					
09	47280 X	36499	-0-	-10781	-0-	501	1	30315	3	N	5166	5037	0	129 1 -0-
						5683	9							
*10	48856 X	32206	-0-	-16650	-0-	464	1	26632	3	N	4645	4589	0	56 1 -0-
						5110	9							
*11	47280 X	27663	-0-	-19617	-0-	349	1	22173	3	N	4674	4596	0	78 1 -0-
						5141	9							
DILWORTH														
WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573														
06	0	45960	-0-	45960	152860	570	1	37010	3	N	7618	7618	0	-0-
						8380	9							
*07	185381 X	32521	-0-	-152860	-0-	434	1	27758	3	N	3935	3935	0	-0-
						4329	9							
*08	26319 X	19054	-0-	-7265	-0-	212	1	14845	3	N	3633	3633	0	-0-
						1	4	3996	9					
09	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	458	1	26083	3	N	4638	4536	0	102 1 -0-
						5102	9							
*10	26319 X	18524	-0-	-7795	-0-	267	1	14958	3	N	2999	2954	0	45 1 -0-
						3299	9							
*11	25470 X	21100	-0-	-4370	-0-	284	1	17275	3	N	3219	3169	0	50 1 -0-
						3541	9							
STS C-STN NORTH 12														
WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019														
06	0	149543	-0-	149543	149543	1782	1	118234	3	N	26843	26843	0	-0-
						29527	9							
*07	398727 X	249184	-0-	-149543	-0-	3000	1	200865	3	N	41199	41199	0	-0-
						45319	9							
*08	178509 X	178509	-0-	-0-	-0-	1986	1	141904	3	N	31469	31469	0	-0-
						3	4	34616	9					
09	163156 X	163156	-0-	-0-	-0-	2140	1	130346	3	N	27881	27881	0	-0-
						1	4	30669	9					
*10	165416 X	149584	-0-	-15832	-0-	2135	1	123231	3	N	22015	22015	0	-0-
						1	4	24217	9					
*11	160080 X	111590	-0-	-48490	-0-	1501	1	93624	3	N	14968	14968	0	-0-
						16465	9							
STS C-STN NORTH 13														
WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542														
06	0	24456	-0-	24456	24456	289	1	18624	3	N	5039	5039	0	-0-
						5543	9							
*07	176378 X	151922	-0-	-24456	-0-	1831	1	119488	3	N	27821	27821	0	-0-
						30603	9							
*08	173695 X	173695	-0-	-0-	-0-	1989	1	137246	3	N	31324	31324	0	-0-
						4	4	34456	9					
09	144244 X	144244	-0-	-0-	-0-	1977	1	118928	3	N	21216	21216	0	-0-
						1	4	23338	9					
*10	117752 X	117752	-0-	-0-	-0-	1679	1	97529	3	N	16858	16858	0	-0-
						18544	9							
*11	96226 X	96226	-0-	-0-	-0-	1292	1	81093	3	N	12583	12583	0	-0-
						13841	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CNTY: KARNES										
BPX OPERATING COMPANY																				
FORREST WHEELER 'B'																				
WELL #: 22H										RRCID ->	293242	COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL	DEPTH 12113	PERF.12120	-	19236		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0	14044	-0-	14044	14044		11315	3	2729	9	Y	2481		2481	0			-0-		
*07	0	215506	-0-	215506	229550		173985	3	41521	9	Y	37746		37674	0			72		
*08	380188 X	150638	-0-	-229550	-0-		119425	3	31213	9	Y	28375		28375	0			72		
*09	227880 X	92543	-0-	-135337	-0-		75010	3	17533	9	Y	15939		15939	0			72		
*10	235476 X	81859	-0-	-153617	-0-		70004	3	11855	9	Y	10777		10777	0			72		
*11	227880 X	67336	-0-	-160544	-0-		57003	3	10333	9	Y	9394		9394	0			72		
DILWORTH										WELL #:	21H	RRCID ->	293253	COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11654	-	16296
06	0	65271	-0-	65271	177901		824	1	52436	3	N	10919		10919	0			-0-		
							12011	9												
*07	229037 X	51136	-0-	-177901	-0-		594	1	39913	3	N	9663		9663	0			-0-		
							10629	9												
*08	45012 X	33139	-0-	-11873	-0-		368	1	27046	3	N	5204		5204	0			-0-		
							1	4	5724	9										
09	43935 X	43935	-0-	-0-	-0-		635	1	37415	3	N	5350		5216	0	134	1	-0-		
							5885	9												
*10	45012 X	26661	-0-	-18351	-0-		417	1	22679	3	N	3241		3182	0	59	1	-0-		
							3565	9												
*11	43560 X	24320	-0-	-19240	-0-		300	1	19163	3	N	4415		4342	0	73	1	-0-		
							4857	9												
FORREST WHEELER 'B'										WELL #:	21H	RRCID ->	293399	COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.12056	-	19364
06	0	23514	-0-	23514	23514		18915	3	4599	9	Y	4181		4181	0			-0-		
*07	0	216968	-0-	216968	240482		176059	3	40909	9	Y	37190		37118	0			72		
*08	407254 X	166772	-0-	-240482	-0-		132203	3	34569	9	Y	31426		31426	0			72		
*09	227520 X	110064	-0-	-117456	-0-		88728	3	21336	9	Y	19396		19396	0			72		
*10	235104 X	102787	-0-	-132317	-0-		87559	3	15228	9	Y	13844		13844	0			72		
*11	227520 X	86795	-0-	-140725	-0-		71755	3	15040	9	Y	13673		13673	0			72		
EDWARDS										WELL #:	11H	RRCID ->	293715	COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL	DEPTH 11995	PERF.12115	-	19251
08	0	73165	-0-	73165	73165		894	1	63038	3	N	8391		8391	0			-0-		
							3	4	9230	9										
09	0	50073	-0-	50073	123238		823	1	43552	3	N	5180		5180	0			-0-		
							5698	9												
*10	341998 X	218760	-0-	-123238	-0-		3441	1	193365	3	N	19957		19957	0			-0-		
							1	4	21953	9										
*11	170940 X	170688	-0-	-252	-0-		2571	1	154102	3	N	12741		12741	0			-0-		
							14015	9												
SOCO ATX LLC										100095										
HIGHWAY 183 SWD										WELL #:	1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL	DEPTH 5300	PERF. 4854	-	5200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC					100453														
PIERCE				WELL #:	10H	RRCID -> 260653	COMPL.	DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10359	-	14378					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-		40	1	820	2	Y	33	31	1				9	
07	1333 X	1251	-0-	-82	-0-		36	9	1143	2	Y	23	30	1				2	
08	1333 X	509	-0-	-824	-0-		83	1	458	2	Y	17	7	1				12	
09	0	980	-0-	980	980		25	9	884	2	Y	22	32	1				2	
10	0	1571	-0-	1571	2551		32	1	1455	2	Y	36	8	1				30	
11	0	1305	-0-	1305	3856		19	9	1217	2	Y	4	32	1				2	
							72	1											
							24	9											
							76	1											
							40	9											
							84	1											
							4	9											
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 262592	COMPL.	DATE 10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10145	-	14263					
06	420 N	193	-0-	-227	-0-		15	1	75	2	Y	87	80	1				49	
07	496 N	467	-0-	-29	-0-		7	4	131	2	Y	230	249	1				30	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-		1	4	253	9		672	570	1				132	
09	0	2133	-0-	2133	2133		111	1	100	2	Y	473	581	1				24	
10	0	1071	-0-	1071	3204		3	4	739	9		145	161	1				8	
11	0	3450	-0-	3450	6654		958	1	624	2	Y	117	117	0				8	
							31	4	520	9									
							569	1	289	2	Y								
							53	4	160	9									
							2101	1	1000	2	Y								
							220	4	129	9									
PIERCE				WELL #:	20H	RRCID -> 265873	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10475	-	19047					
06	2310 X	937	-0-	-1373	-0-		45	1	781	2	Y	101	72	1				59	
07	1860 X	1635	-0-	-225	-0-		111	9	1377	2	Y	142	175	1				26	
08	2139 N	1599	-0-	-540	-0-		102	1	1258	2	Y	191	164	1				53	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		156	9	1059	2	Y	194	220	1				27	
10	0	1738	-0-	1738	1738		131	1	1471	2	Y	165	185	1				7	
11	0	806	-0-	806	2544		210	9	640	2	Y	96	58	1				45	
							86	1											
							213	9											
							85	1											
							182	9											
							60	1											
							106	9											
PIERCE				WELL #:	21H	RRCID -> 265876	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.10465	-	19151					
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		171	1	2787	2	Y	710	651	1				123	
07	3441 X	2548	-0-	-893	-0-		781	9	1990	2	Y	394	416	1				101	
08	3441 X	1570	-0-	-1871	-0-		125	1	1165	2	Y	280	293	1				88	
09	3330 X	2419	-0-	-911	-0-		433	9	1908	2	Y	322	343	1				67	
10	0	2289	-0-	2289	2289		97	1	1831	2	Y	338	260	1				145	
11	0	3561	-0-	3561	5850		308	9	2309	2	Y	961	746	1				360	
							157	1											
							354	9											
							86	1											
							372	9											
							195	1											
							1057	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 271314	CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350 - 14476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1650 N	1188	-0-	-462	-0-	62 256	1 9	870	2	Y	233	256	42
07	1891 N	592	-0-	-1299	-0-	23 232	1 9	337	2	Y	211	169	84
08	1891 X	1703	-0-	-188	-0-	89 340	1 9	1274	2	Y	309	311	82
09	0	1253	-0-	1253	1253	73 284	1 9	896	2	Y	258	287	53
10	0	2195	-0-	2195	3448	107 431	1 9	1657	2	Y	392	311	134
11	0	712	-0-	712	4160	36 250	1 9	426	2	Y	227	306	55

PIERCE				WELL #: 12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10410 - 16789
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	127 422	1 9	1971	2	Y	384	379	55
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	125 461	1 9	1842	2	Y	419	367	107
08	2356 X	2194	-0-	-162	-0-	113 455	1 9	1626	2	Y	414	416	105
09	0	1494	-0-	1494	1494	85 365	1 9	1044	2	Y	332	350	87
10	0	2906	-0-	2906	4400	125 664	1 9	2117	2	Y	604	523	168
11	0	1510	-0-	1510	5910	87 382	1 9	1041	2	Y	347	436	79

MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 9025 - 15227
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	364 4	1 4	466	2	Y	304	305	25
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	596 6	1 4	835	2	Y	290	288	27
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	582 6	1 4	319	2	Y	222	219	30
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	641 5	1 4	755	2	Y	232	234	28
10	0	491	-0-	491	491	300 2	1 4	244	2	Y	64	82	10
11	0	-0-	-0-	-0-	491	119 70	2 9	119	2	Y	-0-	10	-0-

PIERCE				WELL #: 31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL	DEPTH	9919	PERF.10420 - 17797
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	66 336	1 9	1023	2	Y	305	314	64
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62 233	1 9	902	2	Y	212	219	57
08	1116 N	890	-0-	-226	-0-	65 63	1 9	762	2	Y	57	108	6
09	0	720	-0-	720	720	51 11	1 9	658	2	Y	10	12	4
10	0	1079	-0-	1079	1799	53 61	1 9	965	2	Y	55	48	11
11	0	628	-0-	628	2427	46 36	1 9	546	2	Y	33	28	16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
BOOTH-MIDDLETON C UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	720 X	474	-0-	-246	-0-	193	1	259	2	Y	18	18	0		-0-
07	558 X	77	-0-	-481	-0-	32	1	45	2	Y	-0-				-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	299	1	403	2	Y	12	12	0		-0-
09	0	269	-0-	269	269	93	1	125	2	Y	45	18	0		27
10	0	48	-0-	48	317	27	1	21	2	Y	-0-	4	0		23
11	0	300	-0-	300	617	71	1	54	2	Y	159	161	0		-0-
						175	9								
BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741															
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	222	1	307	2	Y	194	192	0		15
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	200	1	274	2	Y	190	187	0		18
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	296	2	Y	184	190	0		12
09	0	1183	-0-	1183	1183	400	1	597	2	Y	165	148	0		29
10	0	234	-0-	234	1417	121	1	46	2	Y	60	78	0		11
11	0	552	-0-	552	1969	119	1	391	2	Y	38	49	0		-0-
						42	9								
BOOTH-MIDDLETON B UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480															
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	451	1	549	2	Y	253	253	0		22
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	507	1	703	2	Y	269	268	0		23
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	488	1	616	2	Y	387	373	0		37
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	493	1	758	2	Y	339	337	0		39
10	0	444	-0-	444	444	263	1	110	2	Y	64	91	0		12
11	0	524	-0-	524	968	107	1	404	2	Y	12	24	0		-0-
						13	9								
PIERCE															
WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326															
06	2640 X	2184	-0-	-456	-0-	89	1	1361	2	Y	667	686	1		136
07	2604 X	2305	-0-	-299	-0-	101	1	1427	2	Y	706	655	1		187
08	2511 X	2194	-0-	-317	-0-	777	9	1296	2	Y	731	719	1		199
09	2430 X	1792	-0-	-638	-0-	94	1	936	2	Y	709	767	1		141
10	0	2426	-0-	2426	2426	804	9	1505	2	Y	758	664	1		235
11	0	1866	-0-	1866	4292	76	1	1145	2	Y	572	654	1		153
						87	1								
						834	9								
						92	1								
						629	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
BOOTH-MIDDLETON A UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2958 N	1546	-0-	-1412	-0-	548	1	673	2	Y	289	288	0	25
						7	4	318	9					
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	581	1	809	2	Y	298	299	0	24
						5	4	328	9					
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	825	1	1071	2	Y	369	359	0	34
						8	4	406	9					
09	0	1792	-0-	1792	1792	581	1	894	2	Y	284	283	0	35
						5	4	312	9					
10	0	385	-0-	385	2177	202	1	113	2	Y	63	87	0	11
						1	4	69	9					
11	0	429	-0-	429	2606	129	1	271	2	Y	26	34	0	3
						29	9							
BOOTH-MIDDLETON D UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754														
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	335	1	501	2	Y	19	20	0	-0-
						4	4	21	9					
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	163	1	225	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	505	1	804	2	Y	24	24	0	-0-
						6	4	26	9					
09	0	1622	-0-	1622	1622	550	1	1064	2	Y	4	4	0	-0-
						4	4	4	9					
10	0	245	-0-	245	1867	169	1	74	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
11	0	606	-0-	606	2473	170	1	434	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
GILBERT-LANDRUM B UNIT														
WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815														
06	3990 X	3439	-0-	-551	-0-	1040	1	2142	2	Y	224	265	1	10
						11	4	246	9					
07	4123 X	3572	-0-	-551	-0-	1054	1	2081	2	Y	388	312	1	86
						10	4	427	9					
08	4123 X	3719	-0-	-404	-0-	1060	1	2063	2	Y	531	535	1	82
						12	4	584	9					
09	3900 X	3237	-0-	-663	-0-	1038	1	1725	2	Y	421	438	1	65
						11	4	463	9					
10	0	3670	-0-	3670	3670	1285	1	1727	2	Y	588	563	1	90
						11	4	647	9					
11	0	3453	-0-	3453	7123	1330	1	1526	2	Y	533	566	1	57
						11	4	586	9					
GILBERT-LANDRUM A UNIT														
WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130														
06	3060 X	2584	-0-	-476	-0-	654	1	1348	2	Y	523	527	1	65
						7	4	575	9					
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	795	1	1551	2	Y	519	524	1	60
						7	4	571	9					
08	2976 X	2703	-0-	-273	-0-	765	1	1422	2	Y	461	437	1	84
						9	4	507	9					
09	0	2474	-0-	2474	2474	720	1	1282	2	Y	422	459	1	47
						8	4	464	9					
10	0	2166	-0-	2166	4640	702	1	983	2	Y	432	407	1	72
						6	4	475	9					
11	0	2124	-0-	2124	6764	677	1	946	2	Y	450	477	1	45
						6	4	495	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D				//CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
				WELL #:	1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.11500	- 18818						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		2640 X		-0-	-0-	-2640	-0-						N	-0-						100
07		2728 X		1623	-0-	-1105	-0-			307	1	1070	4	N	224	177	1			147
										246	9									
08		2047 X		2047	-0-	-0-	-0-			293	1	1536	3	N	198	178	1	2	8	165
										218	9									
09		0		4302	-0-	4302	4302			510	1	3144	3	N	589	714	1			40
										648	9									
10		0		3112	-0-	3112	7414			450	1	2064	3	N	367	348	1	1	8	58
										194	4	404	9							
11		0		1355	-0-	1355	8769			303	1	784	3	N	83	1	8			140
										177	4	91	9							

BARGER RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7920	PERF. 7936	- 14075						
06		2340 N		2249	-0-	-91	-0-			437	1	1285	3	N	443	333	1			196
										40	4	487	9							
07		2359 N		2308	-0-	-51	-0-			447	1	1322	3	N	437	531	1			102
										58	4	481	9							
08		2438 N		2438	-0-	-0-	-0-			450	1	1438	3	N	500	519	1			83
										550	9									
09		0		2337	-0-	2337	2337			1158	1	609	3	N	471	363	1			191
										52	4	518	9							
10		0		2281	-0-	2281	4618			1162	1	622	3	N	452	533	1			110
										497	9									
11		0		2251	-0-	2251	6869			1126	1	606	3	N	457	349	1			218
										16	4	503	9							

ERCP MINERALS				WELL #:	12H	RRCID ->	290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8141	PERF. 8270	- 14282						
06		5968 X		5968	-0-	-0-	-0-			1160	1	3813	3	Y	779	742	1	1	8	112
										138	4	857	9							
07		6709 X		6709	-0-	-0-	-0-			1689	1	3874	3	Y	1029	930	1	1	8	210
										14	4	1132	9							
08		6235 X		6235	-0-	-0-	-0-			1600	1	3661	3	Y	877	926	1	2	8	159
										9	4	965	9							
09		0		5771	-0-	5771	5771			1446	1	3570	3	Y	660	702	1	3	8	114
										29	4	726	9							
10		0		6086	-0-	6086	11857			1236	1	3792	3	Y	876	900	1	3	8	87
										94	4	964	9							
11		0		4132	-0-	4132	15989			1078	1	2425	3	Y	558	543	1	2	8	100
										15	4	614	9							

RATHJEN A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290820	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	7897	PERF. 8640	- 13298						
06		1530 N		1111	-0-	-419	-0-			572	1	278	3	Y	237	261	0			47
										261	9									
07		1674 N		1596	-0-	-78	-0-			603	1	652	3	Y	310	311	0			46
										341	9									
08		1642 N		1642	-0-	-0-	-0-			608	1	654	3	Y	345	344	0	1	8	46
										380	9									
09		0		1674	-0-	1674	1674			530	1	758	3	Y	351	343	0	1	8	53
										386	9									
10		0		1649	-0-	1649	3323			545	1	720	3	Y	349	364	0			38
										384	9									
11		0		1574	-0-	1574	4897			540	1	713	3	Y	292	294	0	1	8	35
										321	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN A UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: B 4H		27135 700 124805	ASSOCIATED RRCID -> 290821		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2013					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	409	1	424	3	Y	315	340	0			54	
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	347	9	659	3	Y	394	395	0			53	
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	433	1	658	3	Y	395	396	0		1 8	51	
09	0	1437	-0-	1437	1437	435	9	822	3	Y	360	354	0		1 8	56	
10	0	1558	-0-	1558	2995	219	1	908	3	Y	416	429	0			43	
11	0	1053	-0-	1053	4048	396	9	566	3	Y	313	317	0		1 8	38	
						192	1										
						458	9										
						143	1										
						344	9										
RATHJEN B UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 290822	COMPL. DATE 01/26/2012					TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211						
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	535	1	73	3	Y	527	530	0			72	
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	580	9	391	3	Y	547	551	0		1 8	67	
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	575	1	346	3	Y	482	486	0		1 8	62	
09	0	1858	-0-	1858	1858	602	9	755	3	Y	487	476	0		1 8	72	
10	0	1860	-0-	1860	3718	567	1	765	3	Y	492	512	0			52	
11	0	1662	-0-	1662	5380	530	9	637	3	Y	456	456	0		2 8	50	
						567	1										
						536	9										
						554	1										
						541	9										
						523	1										
						502	9										
SMITH A UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 290824	COMPL. DATE 12/09/2012					TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SMITH B UNIT			WELL #: B 3H		RRCID -> 290825	COMPL. DATE 11/30/2014					TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982						
06	1950 N	1612	-0-	-338	-0-	197	1	1083	3	Y	302	353	0			83	
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	332	9	1340	3	Y	401	414	0			70	
08	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	212	1	2220	3	Y	402	408	0			64	
09	0	469	-0-	469	469	441	9	307	3	Y	81	95	0			50	
10	0	2375	-0-	2375	2844	297	1	1679	3	Y	470	464	0			56	
11	0	2983	-0-	2983	5827	179	1	2335	3	Y	370	380	0		3 8	43	
						517	9										
						241	1										
						407	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC SMITH B UNIT																			
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
//CONT.// 124805					WELL #: B 1H					RRCID -> 290832					COMPL. DATE 12/09/2012				
TOTAL DEPTH 7935					PERF. 8790 - 12894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	990 N	638	-0-	-352	-0-	82 1	315 3	Y	219	258 0			63						
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	241 9	649 3	Y	382	388 0			57						
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	121 1	590 3	Y	273	283 0			47						
09	0	1035	-0-	1035	1035	420 9	636 3	Y	258	252 0			53						
10	0	1078	-0-	1078	2113	105 1	677 3	Y	299	308 0			44						
11	0	926	-0-	926	3039	300 9	589 3	Y	251	259 0	2 8		34						
						115 1													
						284 9													
						72 1													
						329 9													
						61 1													
						276 9													
BRIDWELL LIMITED UNIT																			
WELL #: 5H					RRCID -> 290833					COMPL. DATE 10/01/2013									
TOTAL DEPTH 8057					PERF. 8516 - 13894														
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	409 1	1161 3	Y	259	306 0			65						
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	285 9	1243 3	Y	310	308 0			67						
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	408 1	341 9	Y	318	316 0			69						
09	0	1973	-0-	1973	1973	32 4	626 3	Y	324	343 0	1 8		49						
10	0	2028	-0-	2028	4001	423 1	668 3	Y	347	290 0			106						
11	0	1811	-0-	1811	5812	350 9	543 3	Y	310	329 0	3 8		84						
						987 1													
						4 4													
						978 1													
						382 9													
						926 1													
						1 4													
ERCP MINERALS																			
WELL #: 14H					RRCID -> 290891					COMPL. DATE 11/19/2018									
TOTAL DEPTH 8166					PERF. 8201 - 14822														
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	1163 1	3825 3	Y	1377	1277 1	2 8		198						
07	7440 X	6820	-0-	-620	-0-	138 4	1515 9	Y	1009	1000 1	1 8		206						
08	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1729 1	3967 3	Y	977	1003 1	3 8		177						
09	0	6154	-0-	6154	6154	14 4	1110 9	Y	790	828 1	3 8		136						
10	0	6236	-0-	6236	12390	1687 1	3860 3	Y	885	930 1	3 8		88						
11	0	4629	-0-	4629	17019	9 4	869 9	Y	548	535 1	2 8		99						
						1515 1	3740 3	Y											
						30 4	869 9	Y											
						1270 1	3896 3	Y											
						96 4	974 9	Y											
						1234 1	2775 3	Y											
						17 4	603 9	Y											
TALBUTT TRUST C																			
WELL #: 6H					RRCID -> 290893					COMPL. DATE 06/03/2014									
TOTAL DEPTH 7616					PERF. 8119 - 14569														
06	5850 X	4679	-0-	-1171	-0-	117 1	4489 3	Y	65	63 0			22						
07	6045 X	5783	-0-	-262	-0-	1 4	72 9	Y	177	132 0			67						
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	137 1	5451 3	Y	171	168 0			70						
09	0	5256	-0-	5256	5256	195 9	4743 3	Y	169	174 0			65						
10	0	4946	-0-	4946	10202	139 1	4927 3	Y	78	105 0			38						
11	0	5431	-0-	5431	15633	188 9	4705 3	Y	295	244 0			89						
						143 1	86 9	Y											
						186 9	5000 3	Y											
						99 1													
						56 4													
						106 1													
						325 9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 124805 4H	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	930 N	788	-0-	-142	-0-			166	1	398	3	Y	204	247	0			54
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			224	9									
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-			188	1	500	3	Y	308	303	0			59
09	0	790	-0-	790	790			13	4	339	9							
10	0	739	-0-	739	1529			175	1	453	3	Y	239	241	0			57
11	0	628	-0-	628	2157			263	9									
								359	1	192	3	Y	216	233	0	1	8	39
								1	4	238	9							
								258	1	176	3	Y	277	230	0			86
								305	9									
								241	1	142	3	Y	223	240	0	2	8	67
								245	9									
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID ->	290906	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	8935	-	14043	
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			231	1	805	3	Y	631	629	0			6
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-			34	4	694	9							
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			217	1	763	3	Y	583	585	0			4
09	0	1048	-0-	1048	1048			15	4	641	9							
10	0	468	-0-	468	1516			145	1	527	3	Y	485	484	0			5
11	0	1280	-0-	1280	2796			8	4	534	9							
								127	1	397	3	Y	466	468	0			3
								11	4	513	9							
								67	1	181	3	Y	193	194	0			2
								8	4	212	9							
								231	1	600	3	Y	389	387	0			4
								21	4	428	9							
JLH LIC D UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	290939	COMPL.	DATE	02/10/2014	TOTAL	DEPTH	8254	PERF.	8550	-	13535	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
JLH LIC D UNIT				WELL #:	D 5H	RRCID ->	290940	COMPL.	DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	8377	-	12885	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290945	COMPL.	DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8464	-	14917	
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			183	1	769	3	Y	349	363	0			60
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-			384	9									
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			159	1	702	3	Y	383	399	0			44
09	0	1296	-0-	1296	1296			421	9									
10	0	1308	-0-	1308	2604			159	1	713	3	Y	379	358	0	1	8	64
11	0	1152	-0-	1152	3756			417	9									
								203	1	699	3	Y	358	334	0	1	8	87
								394	9									
								173	1	738	3	Y	361	385	0			63
								397	9									
								158	1	621	3	Y	339	330	0	1	8	71
								373	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 290946	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8337	- 12752							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1 3 4	529 3 251 9	Y	228	232 0						53
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	167 1 6 4	457 3 233 9	Y	212	222 0						43
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1 231 9	404 3	Y	210	197 0						56
09	0	962	-0-	962	962	962	140 1 5 4	560 3 257 9	Y	234	208 0						82
10	0	828	-0-	828	828	1790	101 1 208 9	519 3	Y	189	238 0						33
11	0	803	-0-	803	803	2593	97 1 222 9	484 3	Y	202	208 0				1 8		26
JASIK				WELL #:	40H	RRCID -> 290951	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 8040	- 12228						
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1 4 4	667 3 327 9	Y	297	299 0						10
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1 385 9	740 3	Y	350	343 0						17
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1 435 9	786 3	Y	395	395 0				1 8		16
09	0	1327	-0-	1327	1327	1327	13 1 1 4	903 3 410 9	Y	373	375 0						14
10	0	1164	-0-	1164	1164	2491	10 1 1 4	827 3 326 9	Y	296	303 0				1 8		6
11	0	981	-0-	981	981	3472	10 1 1 4	683 3 287 9	Y	261	258 0						9
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #:	B 2H	RRCID -> 290953	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8364	- 13565						
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	413 1 8 4	1394 3 325 9	Y	295	303 0						78
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	446 1 19 4	1466 3 350 9	Y	318	332 0						64
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	409 1 316 9	1340 3	Y	287	271 0						80
09	0	1521	-0-	1521	1521	1521	228 1 9 4	1039 3 245 9	Y	223	204 0						99
10	0	984	-0-	984	984	2505	130 1 186 9	668 3	Y	169	230 0						38
11	0	894	-0-	894	894	3399	113 1 221 9	560 3	Y	201	208 0				1 8		30
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290964	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8520	- 13261						
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1 210 9	254 3	Y	191	223 0						43
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1 12 4	351 3 265 9	Y	241	238 0						46
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1 209 9	214 3	Y	190	192 0						44
09	0	807	-0-	807	807	807	353 1 1 4	215 3 238 9	Y	216	227 0				1 8		32
10	0	907	-0-	907	907	1714	393 1 245 9	269 3	Y	223	186 0						69
11	0	824	-0-	824	824	2538	375 1 229 9	220 3	Y	208	220 0				2 8		55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH A UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 124805 WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3030 X	2869	-0-	-161	-0-	413 490	1 9	1966	3	Y	445	458	0	72
07	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	383 441	1 9	1987	3	Y	401	424	0	49
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	374 426	1 9	1961	3	Y	387	364	0	1 8 71
09	0	2917	-0-	2917	2917	962 428	1 9	1527	3	Y	389	361	0	1 8 98
10	0	2942	-0-	2942	5859	930 419	1 9	1593	3	Y	381	409	0	70
11	0	2826	-0-	2826	8685	951 409	1 9	1466	3	Y	372	362	0	1 8 79
LIBERATORE RANCH A UNIT														
WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417														
06	1740 N	1212	-0-	-528	-0-	192 208	1 9	812	3	Y	189	216	0	61
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	285 501	1 9	1429	3	Y	455	464	0	52
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	292 477	1 9	1485	3	Y	434	412	0	1 8 73
09	0	2231	-0-	2231	2231	692 465	1 9	1074	3	Y	423	393	0	1 8 102
10	0	2461	-0-	2461	4692	730 481	1 9	1250	3	Y	437	465	0	74
11	0	2114	-0-	2114	6806	652 457	1 9	1005	3	Y	415	403	0	2 8 84
ARNOLD A UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
06	750 N	530	-0-	-220	-0-	91 287	1 9	152	3	Y	261	259	0	10
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14 35	1 9	9	3	Y	32	41	0	1
08	3100 N	4430	-0-	1330	1330	386 1520	1 9	2524	3	Y	1382	1346	0	37
09	0	3827	-0-	3827	5157	358 507	1 9	2962	3	Y	461	482	0	16
10	0	3399	-0-	3399	8556	116 234	1 9	3049	3	Y	213	220	0	9
11	0	3055	-0-	3055	11611	295 312	1 9	2448	3	Y	284	284	0	9
IRVIN WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	181 26	1 4	631	3	Y	632	630	0	6
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	202 14	1 4	710	3	Y	555	557	0	4
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	201 11	1 4	731	3	Y	489	488	0	5
09	0	782	-0-	782	782	139 13	1 4	436	3	Y	176	180	0	1
10	0	1259	-0-	1259	2041	218 26	1 4	586	3	Y	390	387	0	4
11	0	1435	-0-	1435	3476	264 24	1 4	429 461	9 9	Y	419	419	0	4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 11H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 290978	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8176	- 12799							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5190 X	3681	-0-	-1509	-0-	909 558	1 9	2214	3	Y		507	507	0			20
07	5239 X	2936	-0-	-2303	-0-	700 476	1 9	1760	3	Y		433	435	0			18
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	269 455	1 9	1697	3	Y		414	421	0			11
09	0	2495	-0-	2495	2495	234 420	1 9	1841	3	Y		382	379	0			14
10	0	3619	-0-	3619	6114	113 539	1 9	2967	3	Y		490	483	0			21
11	0	3127	-0-	3127	9241	285 483	1 9	2359	3	Y		439	446	0			14
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #: B 3H	RRCID -> 290982	COMPL. DATE 11/23/2013	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8546	- 12418							
06	960 N	674	-0-	-286	-0-	138 2	1 4	371	3	Y		148	153	0			48
07	899 N	618	-0-	-281	-0-	135 5	1 4	342	3	Y		124	134	0			38
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	184 200	1 9	524	3	Y		182	168	0			52
09	0	675	-0-	675	675	123 4	1 4	470	3	Y		71	71	0			52
10	0	1222	-0-	1222	1897	178 127	1 9	917	3	Y		115	145	0			22
11	0	1218	-0-	1218	3115	184 122	1 9	912	3	Y		111	117	0			16
ERCP MINERALS				WELL #: 10H	RRCID -> 290984	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8257	- 13182							
06	6000 X	3321	-0-	-2679	-0-	541 64	1 4	1779	3	Y		852	812	1	1	8	123
07	7440 X	5880	-0-	-1560	-0-	1459 12	1 4	3346	3	Y		966	891	1	1	8	197
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1514 8	1 4	3464	3	Y		927	954	1	2	8	168
09	0	5498	-0-	5498	5498	1283 26	1 4	3168	3	Y		928	932	1	4	8	160
10	0	5922	-0-	5922	11420	1178 89	1 4	3613	3	Y		947	1010	1	3	8	94
11	0	5053	-0-	5053	16473	1279 18	1 4	2876	3	Y		800	748	1	2	8	144
ERCP MINERALS				WELL #: 11H	RRCID -> 290985	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8197	- 14155							
06	6240 X	4811	-0-	-1429	-0-	931 111	1 4	3061	3	Y		644	623	1	1	8	93
07	6355 X	4883	-0-	-1472	-0-	1250 10	1 4	2868	3	Y		686	638	1	1	8	140
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1206 7	1 4	2759	3	Y		677	693	1	2	8	122
09	0	4530	-0-	4530	4530	1067 21	1 4	2635	3	Y		734	727	1	3	8	126
10	0	4868	-0-	4868	9398	968 73	1 4	2968	3	Y		781	828	1	2	8	77
11	0	4747	-0-	4747	14145	1183 17	1 4	2659	3	Y		807	737	1	2	8	145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC TALBUTT TRUST														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: A 1H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 291188					COMPL. DATE 08/01/2011				
					TOTAL DEPTH 7685					PERF. 8025 - 12127				
					CNTY: KARNES									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	104	1	4253	3	Y	404	328	0	134
						444	9							
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	126	1	5216	3	Y	497	444	0	187
						17	4	547	9					
08	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	517	492	0	212
						121	4	569	9					
09	0	3238	-0-	3238	3238	109	1	2875	3	Y	231	354	0	89
						254	9							
10	0	1444	-0-	1444	4682	115	1	1171	3	Y	124	153	0	60
						22	4	136	9					
11	0	66	-0-	66	4748	66	1			Y	-0-	60	0	-0-
TALBUTT TRUST														
WELL #: A 2H					RRCID -> 291190					COMPL. DATE 07/31/2011				
					TOTAL DEPTH 7709					PERF. 8180 - 12297				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST PENA A UNIT														
WELL #: 12H					RRCID -> 291250					COMPL. DATE 03/27/2017				
					TOTAL DEPTH 7685					PERF. 8055 - 15259				
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	257	1	1487	3	Y	860	868	0	20
						32	4	946	9					
07	3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	156	1	1057	3	Y	835	830	0	25
						33	4	919	9					
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	1430	3	Y	966	962	0	29
						85	4	1063	9					
09	0	2755	-0-	2755	2755	135	1	1699	3	Y	791	797	0	23
						51	4	870	9					
10	0	2915	-0-	2915	5670	149	1	1870	3	Y	780	780	0	23
						38	4	858	9					
11	0	2950	-0-	2950	8620	176	1	1937	3	Y	736	738	0	21
						27	4	810	9					
WEST PENA A UNIT														
WELL #: 14H					RRCID -> 291251					COMPL. DATE 03/27/2017				
					TOTAL DEPTH 7703					PERF. 8027 - 15258				
06	4650 X	999	-0-	-3651	-0-	140	1	812	3	Y	26	26	0	1
						18	4	29	9					
07	4518 X	1541	-0-	-2977	-0-	158	1	1071	3	Y	253	246	0	8
						34	4	278	9					
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	143	1	1290	3	Y	354	351	0	11
						77	4	389	9					
09	0	1944	-0-	1944	1944	115	1	1453	3	Y	302	304	0	9
						44	4	332	9					
10	0	2062	-0-	2062	4006	126	1	1576	3	Y	298	298	0	9
						32	4	328	9					
11	0	2086	-0-	2086	6092	146	1	1612	3	Y	278	279	0	8
						22	4	306	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 15H		ASSOCIATED RRCID -> 291252		CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2017				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	654	1	3786	3	Y	779	783	0			18
07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	82	4	857	9							24
08	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	685	1	4628	3	Y	784	778	0			24
09	0	5570	-0-	5570	5570	145	4	862	9							21
10	0	5776	-0-	5776	11346	460	1	4144	3	Y	720	723	0			21
11	0	5934	-0-	5934	17280	246	4	882	9							19
						342	1	4306	3	Y						
						130	4	792	9							
						362	1	4541	3	Y						
						91	4	782	9							
						427	1	4705	3	Y						
						64	4	738	9							

BROWN TRUST				WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417				
06	4170 X	2393	-0-	-1777	-0-	246	1	860	3	Y	1102	1103	0			6
07	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	75	4	1212	9							9
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	502	1	2176	3	Y	1432	1429	0			7
09	0	3116	-0-	3116	3116	151	4	1575	9							7
10	0	3335	-0-	3335	6451	509	1	1968	3	Y	1153	1155	0			7
11	0	2565	-0-	2565	9016	185	4	1268	9							6
						378	1	1648	3	Y						
						130	4	960	9							
						401	1	1712	3	Y						
						108	4	1114	9							
						247	1	1041	3	Y						
						42	4	1235	9							

BROWN TRUST				WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810				
06	3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	291	1	1015	3	Y	991	994	0			5
07	3596 X	2878	-0-	-718	-0-	88	4	1090	9							6
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	310	1	1342	3	Y	1030	1029	0			5
09	0	3747	-0-	3747	3747	93	4	1133	9							8
10	0	3395	-0-	3395	7142	344	1	1331	3	Y	866	864	0	3	8	6
11	0	2632	-0-	2632	9774	125	4	953	9							5
						469	1	2046	3	Y						
						162	4	1070	9							
						443	1	1891	3	Y						
						119	4	942	9							
						284	1	1201	3	Y						
						48	4	1099	9							

WEST PENA A UNIT				WELL #: 16H		RRCID -> 291267		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269				
06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	979	1	6209	3	Y	594	594	0			14
07	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	123	4	653	9							25
08	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1567	1	10591	3	Y	818	807	0			26
09	0	13711	-0-	13711	13711	332	4	900	9							22
10	0	14202	-0-	14202	27913	1230	1	11083	3	Y	855	854	0			23
11	0	14693	-0-	14693	42606	658	4	941	9							21
						920	1	11596	3	Y						
						351	4	844	9							
						970	1	12154	3	Y						
						244	4	834	9							
						1143	1	12593	3	Y						
						172	4	785	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 124805							
WEST PENNA B UNIT		WELL #: 220H		RRCID -> 291271		COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6450 X	5537	-0-	-913	-0-	665 1	3851 3	Y	20
						83 4	938 9		
07	6170 X	5786	-0-	-384	-0-	611 1	4127 3	Y	25
						129 4	919 9		
08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	491 1	4420 3	Y	26
						262 4	941 9		
09	0	5951	-0-	5951	5951	365 1	4603 3	Y	22
						139 4	844 9		
10	0	6123	-0-	6123	12074	384 1	4808 3	Y	23
						97 4	834 9		
11	0	6890	-0-	6890	18964	500 1	5512 3	Y	21
						75 4	803 9		

WEST PENNA C UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 291272		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860	
06	4110 X	2442	-0-	-1668	-0-	244 1	1416 3	Y	16
						31 4	751 9		
07	3441 X	1919	-0-	-1522	-0-	185 1	1248 3	Y	12
						39 4	447 9		
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	213 1	1915 3	Y	15
						114 4	547 9		
09	0	2498	-0-	2498	2498	148 1	1861 3	Y	11
						56 4	433 9		
10	0	2575	-0-	2575	5073	156 1	1950 3	Y	12
						39 4	430 9		
11	0	3527	-0-	3527	8600	253 1	2783 3	Y	12
						38 4	453 9		

WEST PENNA C UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 291273		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642	
06	3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	227 1	1315 3	Y	13
						28 4	636 9		
07	3317 X	3316	-0-	-1	-0-	318 1	2147 3	Y	21
						67 4	784 9		
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	258 1	2320 3	Y	18
						138 4	655 9		
09	0	3105	-0-	3105	3105	184 1	2316 3	Y	14
						70 4	535 9		
10	0	3194	-0-	3194	6299	193 1	2424 3	Y	14
						49 4	528 9		
11	0	2470	-0-	2470	8769	165 1	1822 3	Y	12
						25 4	458 9		

ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 291274		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319	
06	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	169 1	1023 3	Y	15
						744 9			
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	186 1	1252 3	Y	16
						860 9			
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	173 1	991 3	Y	24
						1007 9			
09	0	2289	-0-	2289	2289	192 1	1153 3	Y	18
						944 9			
10	0	3534	-0-	3534	5823	182 1	2238 3	Y	18
						1114 9			
11	0	3011	-0-	3011	8834	122 1	1970 3	Y	21
						919 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: D 8H		ASSOCIATED RRCID -> 291275		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2013		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	162	1 2 4	486 359	3 9	Y	326	322 0		46
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	160	1 29 4	461 417	3 9	Y	379	367 0		58
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	161	1 68 4	406 358	3 9	Y	325	331 0		52
09	0	1173	-0-	1173	1173	151	1 56 4	567 399	3 9	Y	363	341 0	1 8	73
10	0	1170	-0-	1170	2343	124	1 347 9	699 3	3 9	Y	315	338 0		50
11	0	1136	-0-	1136	3479	121	1 359 9	656 3	3 9	Y	326	323 0	1 8	52
MUSTANG				WELL #:	3H	RRCID -> 291276	COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900					
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	29	1 274 9	624	3	N	249	314 1	1 8	62
07	930 N	535	-0-	-395	-0-	31	1 2 4	331 171	3 9	N	155	148 1	3 8	66
08	930 N	39	-0-	-891	-0-	20	1 1 4	18	3	N	-0-			66
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
ARNOLD C UNIT				WELL #:	52H	RRCID -> 291277	COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364					
06	3180 X	831	-0-	-2349	-0-	53	1 613 9	165	3	Y	557	558 0		12
07	3069 X	1497	-0-	-1572	-0-	64	1 1167 9	266	3	Y	1061	1051 0		22
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	83	1 835 9	363	3	Y	759	761 0		20
09	0	1307	-0-	1307	1307	96	1 738 9	473	3	Y	671	677 0		14
10	0	728	-0-	728	2035	17	1 503 9	208	3	Y	457	463 0		8
11	0	865	-0-	865	2900	21	1 512 9	332	3	Y	465	461 0		12
ARNOLD D UNIT				WELL #:	53H	RRCID -> 291278	COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283					
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	246	1 689 9	1566	3	Y	626	625 0		14
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	250	1 821 9	1769	3	Y	746	745 0		15
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	268	1 733 9	1650	3	Y	666	664 0		17
09	0	1890	-0-	1890	1890	192	1 532 9	1166	3	Y	484	491 0		10
10	0	1877	-0-	1877	3767	86	1 738 9	1053	3	Y	671	669 0		12
11	0	1822	-0-	1822	5589	64	1 718 9	1040	3	Y	653	649 0		16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 55H	ASSOCIATED RRCID -> 291279	CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	93	1	454	3	Y	653	650	0			15
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	718	9	513	3	Y	649	651	0			13
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	714	9	523	3	Y	630	626	0			17
09	0	1259	-0-	1259	1259	106	1	528	3	Y	570	575	0			12
10	0	1792	-0-	1792	3051	693	9	927	3	Y	718	717	0			13
11	0	1398	-0-	1398	4449	104	1	687	3	Y	607	605	0			15
						627	9									
						75	1									
						790	9									
						43	1									
						668	9									
WEST PENNA C UNIT				WELL #:	34H	RRCID -> 291280	COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644					
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1004	3	Y	503	509	0			12
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	22	4	553	9							
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	172	1	1164	3	Y	478	476	0			14
09	0	1377	-0-	1377	1377	36	4	526	9							
10	0	1402	-0-	1402	2779	86	1	774	3	Y	402	404	0			12
11	0	1216	-0-	1216	3995	46	4	442	9							
						71	1	895	3	Y	349	351	0			10
						27	4	384	9							
						74	1	932	3	Y	343	343	0			10
						19	4	377	9							
						76	1	836	3	Y	266	268	0			8
						11	4	293	9							
WEST PENNA C UNIT				WELL #:	35H	RRCID -> 291281	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603					
06	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	256	1	1483	3	Y	597	602	0			14
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	32	4	657	9							
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	326	1	2202	3	Y	687	680	0			21
09	0	3134	-0-	3134	3134	69	4	756	9							
10	0	3224	-0-	3224	6358	237	1	2136	3	Y	697	697	0			21
11	0	3299	-0-	3299	9657	127	4	767	9							
						173	1	2183	3	Y	647	649	0			19
						66	4	712	9							
						183	1	2291	3	Y	640	640	0			19
						46	4	704	9							
						216	1	2382	3	Y	607	608	0			18
						33	4	668	9							
WEST PENNA D UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 291282	COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480					
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	454	1	2942	3	Y	693	698	0			16
07	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	57	4	762	9							
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	290	1	1958	3	Y	591	589	0			18
09	0	7979	-0-	7979	7979	61	4	650	9							
10	0	8217	-0-	8217	16196	374	1	3365	3	Y	1118	1102	0			34
11	0	1816	-0-	1816	18012	200	4	1230	9							
						463	1	5835	3	Y	1367	1362	0			39
						177	4	1504	9							
						488	1	6117	3	Y	1354	1353	0			40
						123	4	1489	9							
						99	1	1088	3	Y	558	582	0			16
						15	4	614	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN C UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: C 2H	27135 700 124805	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
						RRCID -> 291283	COMPL. DATE 10/06/2013	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 8329	- 16688							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	406 699	1 9	2832	3	Y	635	662 0				79	
07	4061 X	4008	-0-	-53	-0-	392 739	1 9	2877	3	Y	672	676 0	1 8			74	
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	390 617	1 9	2979	3	Y	561	567 0	1 8			67	
09	0	4235	-0-	4235	4235	512 587	1 9	3136	3	Y	534	523 0	1 8			77	
10	0	4129	-0-	4129	8364	488 631	1 9	3010	3	Y	574	594 0				57	
11	0	3490	-0-	3490	11854	451 609	1 9	2430	3	Y	554	552 0	2 8			57	
GRAN TORINO A				WELL #:	11H	RRCID -> 291287	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 10273	PERF.10670	- 14030							
06	197402 X	-0-	-0-	-197402	-0-					Y	-0-					-0-	
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GRAN TORINO A				WELL #:	1H	RRCID -> 291288	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 10233	PERF.10210	- 14905							
06	750 N	270	-0-	-480	-0-	30 167	1 9	73	3	Y	152	167 1				93	
07	713 N	36	-0-	-677	-0-	31 8	1 1	5	3	Y	-0-					93	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12 11	3 1	12	3	Y	-0-					93	
09	0	194	-0-	194	194	11 25	1 4	134	3	Y	22					115	
10	0	339	-0-	339	533	157 179	3 9	3	4	Y	163	158 1				120	
11	0	820	-0-	820	1353	421 391	3 9	8	4	Y	355	340 1				135	
GRAN TORINO A				WELL #:	17H	RRCID -> 291290	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 9763	PERF.10507	- 15422							
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	120 238	1 9	437	3	Y	216	126 1				98	
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	124 1	1 4	190	3	Y	102	137 1				63	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	124 11	1 4	267	3	Y	124					187	
09	0	488	-0-	488	488	120 34	1 4	179	3	Y	141	152 1				176	
10	0	527	-0-	527	1015	120 4	1 4	213	3	Y	173	251 1				98	
11	0	802	-0-	802	1817	120 7	1 4	355	3	Y	291	372 1				17	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MIESCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	4739	-0-	-391	-0-	456 1 1943 9	2340	3	Y	1766	1758	0	71
07	4520 X	4353	-0-	-167	-0-	541 1 1353 9	2459	3	Y	1230	1249	0	52
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	411 1 1031 9	2042	3	Y	937	964	0	25
09	0	3017	-0-	3017	3017	324 1 804 9	1889	3	Y	731	730	0	26
10	0	3723	-0-	3723	6740	261 1 1154 9	2308	3	Y	1049	1031	0	44
11	0	3547	-0-	3547	10287	224 1 882 9	2441	3	Y	802	820	0	26
MIESCH B UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291292	COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7995 - 13942	
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	513 1 749 9	1949	3	Y	681	678	0	27
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	495 1 591 9	1817	3	Y	537	541	0	23
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	460 1 600 9	1625	3	Y	545	553	0	15
09	0	2568	-0-	2568	2568	482 1 563 9	1523	3	Y	512	509	0	18
10	0	2397	-0-	2397	4965	375 1 528 9	1494	3	Y	480	478	0	20
11	0	2510	-0-	2510	7475	376 1 553 9	1581	3	Y	503	507	0	16
GARZA B UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291294	COMPL. DATE 05/02/2013				TOTAL DEPTH	8150	PERF. 9427 - 13450	
06	1260 N	558	-0-	-702	-0-	95 1 8 4	166 3 289 9	Y	263	257	0		71
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	98 1 11 4	161 3 342 9	Y	311	333	0		49
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	95 1 306 9	164 3	Y	278	276	0		51
09	0	601	-0-	601	601	80 1 4 4	217 3 300 9	Y	273	256	0		68
10	0	605	-0-	605	1206	80 1 265 9	260 3	Y	241	265	0		44
11	0	1592	-0-	1592	2798	216 1 10 4	1048 3 318 9	Y	289	186	0	1 8	146
GARDENDALE E UNIT				WELL #: 26H	RRCID -> 291295	COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8600 - 14396	
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	374 1 25 4	641 3 787 9	Y	715	698	0	1 8	38
07	1557 N	1512	-0-	-45	-0-	322 1 28 4	550 3 612 9	Y	556	568	0	1 8	25
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	344 1 24 4	620 3 619 9	Y	563	576	0	1 8	11
09	0	1355	-0-	1355	1355	261 1 8 4	455 3 631 9	Y	574	566	0		19
10	0	1469	-0-	1469	2824	277 1 40 4	546 3 606 9	Y	551	546	0		24
11	0	1831	-0-	1831	4655	327 1 46 4	747 3 711 9	Y	646	639	0	2 8	29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARDENDALE E UNIT														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 124805										CNTY: KARNES				
WELL #: 28H					RRCID -> 291296					COMPL. DATE 06/23/2015				
										TOTAL DEPTH 8220				
										PERF. 8690 - 14430				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	479 1	837 3	Y	782	776 0				42
07	2194 N	2065	-0-	-129	-0-	33 4	860 9	Y	707	716 0	1 8			32
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	452 1	795 3	Y	626	640 0	5 8			13
09	0	2105	-0-	2105	2105	40 4	778 9	Y	566	558 0	3 8			18
10	0	2225	-0-	2225	4330	506 1	940 3	Y	691	679 0				30
11	0	2393	-0-	2393	6723	36 4	689 9	Y	753	747 0	2 8			34
						514 1	951 3	Y						
						17 4	623 9	Y						
						470 1	926 3	Y						
						69 4	760 9	Y						
						457 1	1044 3	Y						
						64 4	828 9	Y						
BROWN TRUST														
WELL #: 35H					RRCID -> 291297					COMPL. DATE 02/13/2020				
										TOTAL DEPTH 9431				
										PERF. 9422 - 16915				
06	4200 X	3785	-0-	-415	-0-	501 1	1751 3	Y	1255	1257 0				7
07	4309 X	3671	-0-	-638	-0-	152 4	1381 9	Y	1262	1261 0				8
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	405 1	1756 3	Y	1149	1150 0				7
09	0	3077	-0-	3077	3077	122 4	1388 9	Y	1025	1024 0				8
10	0	2086	-0-	2086	5163	424 1	1640 3	Y	826	828 0				6
11	0	-0-	-0-	-0-	5163	154 4	1264 9	Y	915	916 0				5
						342 1	1489 3	Y						
						118 4	1128 9	Y						
						213 1	907 3	Y						
						57 4	909 9	Y						
MIESCH B UNIT														
WELL #: 21H					RRCID -> 291299					COMPL. DATE 10/10/2015				
										TOTAL DEPTH 7588				
										PERF. 7940 - 13818				
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	295 1	873 3	Y	179	178 0				7
07	1302 X	46	-0-	-1256	-0-	197 9		Y	5	12 0				-0-
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	40 1	6 9	Y	326	317 0				9
09	0	2256	-0-	2256	2256	287 1	1169 3	Y	202	204 0				7
10	0	2956	-0-	2956	5212	359 9		Y	216	214 0				9
11	0	3644	-0-	3644	8856	313 1	1721 3	Y	346	344 0				11
						222 9		Y						
						261 1	2457 3	Y						
						238 9		Y						
						225 1	3038 3	Y						
						381 9		Y						
BROWN TRUST														
WELL #: 36H					RRCID -> 291302					COMPL. DATE 02/13/2020				
										TOTAL DEPTH 9411				
										PERF. 9466 - 17001				
06	4560 X	3901	-0-	-659	-0-	439 1	1534 3	Y	1632	1636 0				9
07	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	133 4	1795 9	Y	1467	1467 0				9
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	325 1	1409 3	Y	1392	1393 0				8
09	0	3262	-0-	3262	3262	98 4	1614 9	Y	1188	1187 0				9
10	0	2638	-0-	2638	5900	409 1	1581 3	Y	1044	1045 0				8
11	0	1850	-0-	1850	7750	148 4	1531 9	Y	1145	1147 0				6
						343 1	1494 3	Y						
						118 4	1307 9	Y						
						269 1	1149 3	Y						
						72 4	1148 9	Y						
						109 1	462 3	Y						
						19 4	1260 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 38H	ASSOCIATED RRCID -> 291303				CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2020				CNTY: KARNES 9731 PERF. 9539 - 16629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
06	5070 X	2945	-0-	-2125	-0-	275	1	960	3	Y	1479	1481	0	8		
07	4601 X	3061	-0-	-1540	-0-	83	4	1627	9							
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	250	1	1084	3	Y	1502	1501	0	9		
09	0	2883	-0-	2883	2883	75	4	1652	9							
10	0	2710	-0-	2710	5593	333	1	1286	3	Y	1422	1423	0	8		
11	0	2393	-0-	2393	7986	121	4	1564	9							
						286	1	1245	3	Y	1139	1138	0	9		
						99	4	1253	9							
						285	1	1215	3	Y	1030	1032	0	7		
						77	4	1133	9							
						231	1	977	3	Y	1042	1044	0	5		
						39	4	1146	9							
ARNOLD C UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 291313				COMPL. DATE 11/25/2012				TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732		
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	130	1	320	3	Y	387	385	0	9		
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	426	9									
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	Y	341	343	0	7		
09	0	542	-0-	542	542	375	9									
10	0	876	-0-	876	1418	77	1	172	3	Y	343	341	0	9		
11	0	344	-0-	344	1762	377	9									
						56	1	172	3	Y	285	288	0	6		
						314	9									
						39	1	478	3	Y	326	326	0	6		
						359	9									
						9	1	150	3	Y	168	170	0	4		
						185	9									
BROWN TRUST				WELL #:	33H	RRCID -> 291323				COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151		
06	4530 X	3665	-0-	-865	-0-	496	1	1731	3	Y	1171	1178	0	6		
07	3914 X	3776	-0-	-138	-0-	150	4	1288	9							
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	437	1	1894	3	Y	1194	1193	0	7		
09	0	2368	-0-	2368	2368	132	4	1313	9							
10	0	2336	-0-	2336	4704	762	1	2948	3	Y	1331	1329	0	8		
11	0	2214	-0-	2214	6918	277	4	1464	9							
						278	1	1212	3	Y	711	713	0	6		
						96	4	782	9							
						290	1	1235	3	Y	666	667	0	5		
						78	4	733	9							
						252	1	1065	3	Y	776	777	0	4		
						43	4	854	9							
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 291370				COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761		
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	64	1	3644	3	Y	961	985	0	32		
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	20	4	1057	9							
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	2474	3	Y	569	573	0	28		
09	0	1829	-0-	1829	1829	626	9									
10	0	1999	-0-	1999	3828	28	1	1201	3	Y	736	734	0	29		
11	0	1692	-0-	1692	5520	810	9									
						10	1	675	3	Y	1040	1031	0	38		
						1144	9									
						19	1	1557	3	Y	384	414	0	8		
						1	4	422	9							
						18	1	1312	3	Y	327	323	0	12		
						2	4	360	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 90H	ASSOCIATED RRCID -> 291396	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	616 1 2273 9	4484 3	Y	2066	2053 0		46	
07	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	1328 1 1973 9	11004 3	Y	1794	1803 0		37	
08	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	1206 1 1675 9	8515 3	Y	1523	1520 0		40	
09	0	6803	-0-	6803	6803	606 1 1892 9	4305 3	Y	1720	1725 0		35	
10	0	6668	-0-	6668	13471	345 1 2087 9	4236 3	Y	1897	1899 0		33	
11	0	6923	-0-	6923	20394	259 1 2474 9	4190 3	Y	2249	2226 0		56	

ARNOLD B UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 291424	COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 7949	PERF. 8320 - 13246		
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	45 1 31 9	40 3	Y	28	29 0		1	
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	159 1 462 9	382 3	Y	420	403 0		18	
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	216 1 285 9	1315 3	Y	259	270 0		7	
09	0	1874	-0-	1874	1874	204 1 92 9	1578 3	Y	84	88 0		3	
10	0	1740	-0-	1740	3614	55 1 231 9	1454 3	Y	210	204 0		9	
11	0	1361	-0-	1361	4975	121 1 237 9	1003 3	Y	215	217 0		7	

PENA SOUTH				WELL #: 43H	RRCID -> 291466	COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 8188	PERF. 8694 - 13962		
06	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1160 1 145 4	7865 3 414 9	Y	376	377 0		5	
07	3100 N	4227	-0-	1127	1127	478 1 101 4	3233 3 415 9	Y	377	376 0		6	
08	2042 N	915	-0-	-1127	-0-	46 1 24 4	410 3 435 9	Y	395	394 0		7	
09	0	706	-0-	706	706	20 1 8 4	253 3 425 9	Y	386	387 0		6	
10	0	705	-0-	705	1411	20 1 5 4	253 3 427 9	Y	388	389 0		5	
11	0	720	-0-	720	2131	24 1 4 4	266 3 426 9	Y	387	386 0		6	

PENA SOUTH				WELL #: 46H	RRCID -> 291467	COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8650 - 13944		
06	3030 X	1420	-0-	-1610	-0-	135 1 17 4	782 3 486 9	Y	442	443 0		6	
07	2746 X	1376	-0-	-1370	-0-	112 1 24 4	754 3 486 9	Y	442	441 0		7	
08	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	81 1 43 4	730 3 395 9	Y	359	359 0		7	
09	0	1953	-0-	1953	1953	107 1 41 4	1352 3 453 9	Y	412	413 0		6	
10	0	2058	-0-	2058	4011	114 1 29 4	1433 3 482 9	Y	438	438 0		6	
11	0	2041	-0-	2041	6052	130 1 20 4	1436 3 455 9	Y	414	414 0		6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
CALLON (EAGLE FORD) LLC				//CONT.//	124805													
MUSTANG				WELL #:	1H	RRCID ->	291474	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10500 - 14784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
PENA SOUTH				WELL #:	95H	RRCID ->	291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL	DEPTH	7987	PERF.	8146 - 15861				
06	2730 X	1833	-0-	-897	-0-	159 1	20 4	921 3	733 9	Y	666	664 0						15
07	2263 X	2211	-0-	-52	-0-	173 1	37 4	1173 3	828 9	Y	753	745 0						23
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79 1	42 4	713 3	832 9	Y	756	756 0						23
09	0	1883	-0-	1883	1883	81 1	31 4	1017 3	754 9	Y	685	688 0						20
10	0	2851	-0-	2851	4734	156 1	39 4	1950 3	706 9	Y	642	643 0						19
11	0	2923	-0-	2923	7657	185 1	28 4	2037 3	673 9	Y	612	613 0						18
JASIK				WELL #:	51H	RRCID ->	291511	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	7624	PERF.	7958 - 13871				
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	32 1	10 4	1803 3	537 9	Y	488	512 0						16
07	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	34 1	365 9	1789 3		Y	332	332 0						16
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	53 1	433 9	2301 3		Y	394	393 0	1 8					16
09	0	3290	-0-	3290	3290	42 1	2 4	2843 3	403 9	Y	366	369 0						13
10	0	3006	-0-	3006	6296	32 1	2 4	2646 3	326 9	Y	296	302 0	1 8					6
11	0	2426	-0-	2426	8722	29 1	2 4	2117 3	278 9	Y	253	250 0						9
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	291557	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL	DEPTH	7657	PERF.	8172 - 15852				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	291558	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL	DEPTH	7664	PERF.	8046 - 16810				
06	4890 X	4206	-0-	-684	-0-	59 1	19 4	3347 3	781 9	Y	710	718 0	1 8					23
07	4185 X	1755	-0-	-2430	-0-	27 1	312 9	1416 3		Y	284	293 0						14
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	30 1	310 9	1305 3		Y	282	284 0	1 8					11
09	0	5600	-0-	5600	5600	68 1	3 4	4620 3	909 9	Y	826	807 0						30
10	0	6559	-0-	6559	12159	65 1	4 4	5356 3	1134 9	Y	1031	1039 0	2 8					20
11	0	7762	-0-	7762	19921	84 1	7 4	6014 3	1657 9	Y	1506	1473 0						53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 124805 13H	ASSOCIATED RRCID ->	291559	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8085 PERF.	8585 - 12510	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	140	1 1 4	402	3 224 9	Y	204	204	0			33
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	144	1 26 4	400	3 272 9	Y	247	238	0			42
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	138	1 55 4	325	3 276 9	Y	251	254	0			39
09	0	872	-0-	872	872	125	1 44 4	436	3 267 9	Y	243	230	0			52
10	0	890	-0-	890	1762	96	1 251 9	543	3 94 1	Y	228	244	0			36
11	0	877	-0-	877	2639	94	1 275 9	508	3	Y	250	247	0	1	8	38
JLH LIC G UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	291560	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	8079 PERF.	8586 - 12711				
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	188	1 2 4	588	3 245 9	Y	223	225	0			35
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	197	1 38 4	604	3 259 9	Y	235	228	0			42
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	194	1 84 4	515	3 242 9	Y	220	224	0			38
09	0	1076	-0-	1076	1076	159	1 60 4	609	3 248 9	Y	225	211	0			52
10	0	1147	-0-	1147	2223	135	1 252 9	760	3	Y	229	245	0			36
11	0	1111	-0-	1111	3334	130	1 275 9	706	3	Y	250	246	0	1	8	39
JASIK				WELL #:	41H	RRCID ->	291563	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7635 PERF.	7915 - 12176				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JASIK				WELL #:	34H	RRCID ->	291564	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7663 PERF.	8014 - 12970				
06	4470 X	3100	-0-	-1370	-0-	43	1 14 4	2465	3 578 9	Y	525	535	0			17
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	90	1 583 9	4710	3	Y	530	521	0			26
08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	115	1 468 9	4987	3	Y	425	430	0	4	8	17
09	0	4733	-0-	4733	4733	62	1 3 4	4265	3 403 9	Y	366	370	0			13
10	0	4349	-0-	4349	9082	49	1 3 4	3969	3 328 9	Y	298	302	0	3	8	6
11	0	3617	-0-	3617	12699	46	1 4 4	3280	3 287 9	Y	261	258	0			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 35H		ASSOCIATED RRCID -> 291565		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7964 - 12626		CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	62	1	3532	3	Y	456	462	0	15
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	20	4	502	9					
08	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	98	1	5145	3	Y	539	528	0	26
09	0	2740	-0-	2740	2740	593	9							
10	0	641	-0-	641	3381	130	1	5677	3	Y	608	607	0	24
11	0	107	-0-	107	3488	669	9							
						34	1	2353	3	Y	319	331	0	12
						2	4	351	9					
						6	1	528	3	Y	97	106	0	2
						107	9							
						1	1	82	3	Y	22	23	0	1
						24	9							
JASIK		WELL #: 37H		RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 7966 - 12304				
06	5010 X	4129	-0-	-881	-0-	61	1	3478	3	Y	519	530	0	17
07	4990 X	4510	-0-	-480	-0-	19	4	571	9					
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	80	1	4193	3	Y	215	222	0	10
09	0	5681	-0-	5681	5681	237	9							
10	0	2883	-0-	2883	8564	100	1	4367	3	Y	244	243	0	10
11	0	2205	-0-	2205	10769	268	9							
						78	1	5331	3	Y	244	245	0	9
						4	4	268	9					
						29	1	2362	3	Y	445	441	0	9
						2	4	490	9					
						24	1	1722	3	Y	415	409	0	15
						2	4	457	9					
JASIK		WELL #: 43H		RRCID -> 291584		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 7971 - 13854				
06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	26	1	1511	3	Y	634	626	0	21
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	8	4	697	9					
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	3	Y	817	798	0	40
09	0	172	-0-	172	172	899	9							
10	0	154	-0-	154	326	34	1	1488	3	Y	734	745	0	29
11	0	131	-0-	131	457	807	9							
						2	1	104	3	Y	60	87	0	2
						66	9							
						1	1	99	3	Y	49	50	0	1
						54	9							
						1	1	82	3	Y	44	43	0	2
						48	9							
JASIK		WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7970 - 13928				
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	39	1	2199	3	Y	316	321	0	10
07	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	12	4	348	9					
08	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	34	1	1799	3	Y	330	324	0	16
09	0	2979	-0-	2979	2979	363	9							
10	0	2764	-0-	2764	5743	46	1	2009	3	Y	243	248	0	10
11	0	2309	-0-	2309	8052	267	9							
						37	1	2537	3	Y	366	363	0	13
						2	4	403	9					
						29	1	2381	3	Y	320	326	0	6
						2	4	352	9					
						27	1	1968	3	Y	284	280	0	10
						2	4	312	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 36H			ASSOCIATED RRCID -> 291693		CAPACITY COMPL. DATE 04/03/2018			CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	3017	-0-	-1243	-0-	41 1	2359 3	13 4	604 9	Y	549	556 0				18
07	4402 X	3145	-0-	-1257	-0-	48 1	2493 3	604 9		Y	549	540 0				27
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	4 1	157 3	4 1		Y	27	53 0				1
09	0	5194	-0-	5194	5194	30 9		65 1	4482 3	Y	585	565 0				21
10	0	8195	-0-	8195	13389	3 4		644 9		Y	811	816 0				16
11	0	6841	-0-	6841	20230	88 1		7210 3		Y	720	711 0				25
						5 4		892 9								
						83 1		5959 3		Y						
						7 4		792 9								

JASIK			WELL #: 31H			RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922					
06	4620 X	4142	-0-	-478	-0-	58 1	3333 3	19 4	732 9	Y	665	673 0				22
07	4774 X	4518	-0-	-256	-0-	68 1	3566 3	884 9		Y	804	787 0				39
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	83 1	3634 3	1139 9		Y	1035	1032 0	1 8			41
09	0	5676	-0-	5676	5676	62 1	4265 3	3 4	1346 9	Y	1224	1220 0				45
10	0	4146	-0-	4146	9822	43 1	3489 3	3 4	611 9	Y	555	588 0	1 8			11
11	0	2876	-0-	2876	12698	36 1	2597 3	3 4	240 9	Y	218	221 0				8

JASIK			WELL #: 32H			RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622					
06	6510 X	5037	-0-	-1473	-0-	70 1	3997 3	22 4	948 9	Y	862	876 0				28
07	6727 X	3204	-0-	-3523	-0-	49 1	2565 3	590 9		Y	536	538 0				26
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	25 1	1104 3	331 9		Y	301	315 0				12
09	0	1886	-0-	1886	1886	22 1	1493 3	1 4	370 9	Y	336	336 0				12
10	0	1705	-0-	1705	3591	17 1	1389 3	1 4	298 9	Y	271	277 0	1 8			5
11	0	1381	-0-	1381	4972	15 1	1110 3	1 4	255 9	Y	232	229 0				8

JASIK			WELL #: 33H			RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283					
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	64 1	3658 3	20 4	911 9	Y	828	838 0	1 8			27
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	59 1	3085 3	793 9		Y	721	713 0				35
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	79 1	3437 3	645 9		Y	586	597 0	1 8			23
09	0	4387	-0-	4387	4387	54 1	3710 3	3 4	620 9	Y	564	566 0				21
10	0	3374	-0-	3374	7761	37 1	2998 3	2 4	337 9	Y	306	319 0	2 8			6
11	0	2785	-0-	2785	10546	34 1	2460 3	3 4	288 9	Y	262	259 0				9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	10800 X	7615	-0-	-3185	-0-	7592	2	23	9	N	21		170
07	9951 X	14	-0-	-9937	-0-	13	2	1	9	N	1		171
08	12834 X	11914	-0-	-920	-0-	11856	2	1	4	N	52	170 1	53
09	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13582	2	13	9	N	12		65
10	0	11060	-0-	11060	11060	10994	2	1	4	N	59		124
11	0	7787	-0-	7787	18847	65 9	2	1	4	N	42		166
						46 9							
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194													
06	3000 X	1257	-0-	-1743	-0-	1257	2			N	-0-		191
07	3100 X	1773	-0-	-1327	-0-	1773	2			N	-0-		191
08	3100 X	2317	-0-	-783	-0-	2317	2			N	-0-		191
09	1260 X	1038	-0-	-222	-0-	1037	2	1	9	N	1		192
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		192
11	0	7741	-0-	7741	7741	7741	2			N	-0-		192
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666													
06	10530 X	10184	-0-	-346	-0-	10182	2	2	9	N	2		222
07	10881 X	9480	-0-	-1401	-0-	9477	2	3	9	N	3		225
08	10354 X	1671	-0-	-8683	-0-	1619	2	52	9	N	47		272
09	10170 X	2	-0-	-10168	-0-	1	4	1	9	N	1	1 8	272
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272
11	0	9125	-0-	9125	9125	9124	2	1	4	N	-0-		272
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543													
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	4	N	236		475
07	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1192	2	1	4	N	75	337 1	213
08	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1168	2	1	4	N	85		298
09	1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1151	2	1	4	N	80		378
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	4	N	90		468
11	0	1175	-0-	1175	1175	1130	2	45	9	N	41	368 1	141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699											
FOSTER LAS				WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7740 X	55	-0-	-7685	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8		142
07	11191 X	2	-0-	-11189	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8		142
08	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12162	2	2	4	Y	30				172
09	10830 X	5722	-0-	-5108	-0-	5714	2	8	9	Y	7	22	1		157
10	0	3965	-0-	3965	-0-	3965	2			Y	-0-				157
11	0	6922	-0-	6922	-0-	6922	2			Y	-0-				157
PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557			
06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7687	2	1	4	Y	2	2	8		175
07	14477 X	7340	-0-	-7137	-0-	7340	2			Y	-0-	173	1		2
08	14477 X	1471	-0-	-13006	-0-	1453	2	18	9	Y	16				18
09	14010 X	9267	-0-	-4743	-0-	9266	2	1	9	Y	1	11	1		8
10	0	6917	-0-	6917	-0-	6915	2	2	9	Y	2	4	1		6
11	0	880	-0-	880	-0-	880	2			Y	-0-	4	1		2
PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303			
06	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8253	2	69	9	Y	63	1	8		160
07	8463 X	7721	-0-	-742	-0-	7678	2	43	9	Y	39	3	1		196
08	8463 X	1496	-0-	-6967	-0-	1422	2	74	9	Y	67				263
09	8310 X	7643	-0-	-667	-0-	7596	2	47	9	Y	43	171	1		135
10	0	6380	-0-	6380	-0-	6012	2	2	4	Y	333	171	1		297
11	0	356	-0-	356	-0-	366	9			Y	-0-	173	1		124
PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921			
06	35051 X	6638	-0-	-28413	-0-	6638	2			Y	-0-				-0-
07	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-				-0-
08	9951 X	1492	-0-	-8459	-0-	1492	2			Y	-0-				-0-
09	6960 X	2908	-0-	-4052	-0-	2908	2			Y	-0-				-0-
10	0	1503	-0-	1503	-0-	1503	2	22	9	Y	20	7	1		13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-	8	1		5
ERNST UNIT A LAS				WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129			
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-				245
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-				245
08	6138 X	3	-0-	-6135	-0-	3	4			N	-0-	162	1		83
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
11	0	1316	-0-	1316	-0-	1316	2			N	-0-				83
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778			
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	3				202
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				202
08	93 X	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-				202
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
10	0	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-				202
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-				202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FOSTER LAS										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
										WELL #: E 2H		RRCID -> 276775	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL	DEPTH 10019	PERF.10436	- 16325				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6089	2	6089	2	37	9	N	34	167	1		74			
07	5859	X	4849	-0-	-1010	-0-	4827	2	4827	2	1	4	N	19				93			
							21	9													
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5292	2	5292	2	30	9	N	27				120			
09	6120	X	4161	-0-	-1959	-0-	4141	2	4141	2	1	4	N	17				137			
							19	9													
10	6324	X	3572	-0-	-2752	-0-	3551	2	3551	2	21	9	N	19				156			
11	0		31	-0-	31	31	1	4	1	4	30	9	N	27				183			
FOSTER UNIT IV LAS										WELL #: C 1H		RRCID -> 277449	COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL	DEPTH 10012	PERF.10720	- 18107				
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5550	2	5550	2	1	9	N	1	1	8		62			
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	4737	2			N	-0-				62			
08	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	3558	2	3558	2			N	-0-				62			
09	5550	X	1192	-0-	-4358	-0-	1192	2	1192	2			N	-0-				62			
10	0		6058	-0-	6058	6058	6058	2	6058	2			N	-0-				62			
11	0		547	-0-	547	6605	547	2	547	2			N	-0-				62			
FOSTER LAS										WELL #: F 3H		RRCID -> 277452	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL	DEPTH 10102	PERF.10213	- 17506				
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6594	2	6594	2	1	4	N	18	165	1	1	8	64		
							20	9													
07	6789	X	1262	-0-	-5527	-0-	1262	2	1262	2			N	-0-				64			
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11066	2	11066	2	2	4	N	49				113			
							54	9													
09	6630	X	1058	-0-	-5572	-0-	1058	2	1058	2			N	-0-				113			
10	0		155	-0-	155	155	155	2	155	2			N	-0-				113			
11	0		-0-	-0-	-0-	155	155	2					N	-0-				113			
PGE MAGUEY F UNIT LAS										WELL #: F 1H		RRCID -> 278154	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH 9765	PERF.10077	- 14839				
06	7620	X	6656	-0-	-964	-0-	6621	2	6621	2	1	4	Y	31	73	1		151			
							34	9													
07	7874	X	7041	-0-	-833	-0-	7008	2	7008	2	33	9	Y	30				181			
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7961	2	7961	2	1	4	Y	49				230			
							54	9													
09	6930	X	3455	-0-	-3475	-0-	3416	2	3416	2	39	9	Y	35				265			
10	7161	X	2127	-0-	-5034	-0-	2099	2	2099	2	28	9	Y	25				290			
11	0		1186	-0-	1186	1186	1186	2	1186	2			Y	-0-				290			
PGE MAGUEY G UNIT LAS										WELL #: F 1H		RRCID -> 278155	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH 9758	PERF.10102	- 14996				
06	7230	X	1155	-0-	-6075	-0-	1152	2	1152	2	3	9	Y	3	57	1		130			
07	7471	X	660	-0-	-6811	-0-	660	2	660	2			Y	-0-				130			
08	7471	X	517	-0-	-6954	-0-	517	2	517	2			Y	-0-				130			
09	4080	X	117	-0-	-3963	-0-	117	2	117	2			Y	-0-				130			
10	4216	X	71	-0-	-4145	-0-	63	2	63	2	8	9	Y	7				137			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				137			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6276 X	513	-0-	-5763	-0-		510	2		3	9	Y	3		6	1		14	
07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-		1133	2		4	9	Y	4					18	
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		1480	2		2	9	Y	2					20	
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		3967	2		50	9	Y	45					65	
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		2809	2		23	9	Y	21					86	
11	0	3134	-0-	3134	3134		3078	2		1	4	Y	50					136	
							55	9											
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740																			
06	12673 X	3072	-0-	-9601	-0-		3072	2				Y	-0-					43	
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-		93	2		1	9	Y	1					44	
08	9145 X	4343	-0-	-4802	-0-		4303	2		1	4	Y	35					79	
							39	9											
09	8850 X	7276	-0-	-1574	-0-		7235	2		1	4	Y	36		13	1		102	
							40	9											
10	0	4564	-0-	4564	4564		4564	2				Y	-0-					102	
11	0	5043	-0-	5043	9607		5017	2		26	9	Y	24					126	
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107																			
06	5700 X	339	-0-	-5361	-0-		337	2		2	9	Y	2		2	8		123	
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-							Y	-0-					123	
08	5673 X	540	-0-	-5133	-0-		538	2		2	9	Y	2					125	
09	5490 X	4454	-0-	-1036	-0-		4454	2				Y	-0-		125	1		-0-	
10	0	3988	-0-	3988	3988		3988	2				Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	3988							Y	-0-					-0-	
CHURCHILL OPERATING, LLC 153361 RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526																			
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H																			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					83	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					83	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					83	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					83	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					83	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					83	
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.					253162												
EXELCO				WELL #:	3H	RRCID -> 291136	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 9086	PERF. 9305	-	15143						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1530 N	824	-0-	-706	-0-	1	1	597	2	Y	205	202	0	1	8	6	
07	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	226	9	1100	2	Y	358	354	0	1	8	9	
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	394	9	1370	2	Y	204	205	0	1	8	7	
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	3	4	224	9								
10	0	1921	-0-	1921	1921	3	1	1610	2	Y	171	172	0	1	8	5	
11	0	1849	-0-	1849	3770	4	4	188	9								
						4	1	1748	2	Y	154	153	0	1	8	5	
						169	9										
						5	1	1675	2	Y	154	153	0	1	8	5	
						169	9										
EXELCO				WELL #:	5H	RRCID -> 291137	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 9074	PERF. 9197	-	15497						
06	990 N	580	-0-	-410	-0-	1	1	416	2	Y	148	169	0			4	
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	163	9	446	2	Y	176	176	0			4	
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	568	2	Y	526	510	0	1	8	19	
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	8	4	579	9								
10	0	1219	-0-	1219	1219	1	1	667	2	Y	534	537	0	1	8	15	
11	0	1026	-0-	1026	2245	8	4	587	9								
						1	1	680	2	Y	489	487	0	1	8	16	
						538	9										
						2	1	595	2	Y	390	393	0	1	8	12	
						429	9										
EXELCO				WELL #:	9H	RRCID -> 291138	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 9046	PERF. 9512	-	14273						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CORNFIELD UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 291143	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 11833	PERF. 11901	-	16743						
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	2	Y	258	276	0			17	
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	284	9	1430	2	Y	236	238	0			15	
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	Y	221	214	0			22	
09	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	260	9	243	9								
10	0	1638	-0-	1638	1638	130	1	1258	2	Y	212	223	0			11	
11	0	1533	-0-	1533	3171	4	4	233	9								
						5	4										
						230	1	1184	2	Y	204	198	0			17	
						224	9										
						109	1	1184	2	Y	218	213	0			22	
						240	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	98	1	7729	2	Y	1285	1351	0	1 8	84
07	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1414	9	7666	2	Y	1314	1313	0	2 8	83
08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	106	1	7555	2	Y	1224	1186	0	2 8	119
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	1445	9	1346	9		1135	1197	0	1 8	56
10	0	8458	-0-	8458	8458	132	1	7106	2	Y	1300	1250	0	1 8	105
11	0	6453	-0-	6453	14911	17	4	1249	9		1285	1262	0	1 8	127
						151	1	6877	2	Y					
						16	4								
						1430	9								
						140	1								
						1414	9								
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564															
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	224	1	2337	2	Y	623	626	0		26
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	685	9	2645	2	Y	678	672	0		32
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	274	1	1392	2	Y	662	651	0		43
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	746	9	728	9		512	520	0	1 8	34
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	20	1	2308	2	Y	461	454	0	1 8	40
11	0	2706	-0-	2706	2706	10	4	563	9		510	525	0	1 8	24
						19	1	1756	2	Y					
						9	4								
						13	1								
						507	9								
						5	1	2140	2	Y					
						561	9								
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738															
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	154	1	10	2	Y	199	210	0		13
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	219	9	362	2	Y	212	212	0		13
08	1116 N	677	-0-	-439	-0-	115	1	287	2	Y	216	208	0		21
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	233	9	238	9		233	242	0		12
10	0	975	-0-	975	975	148	1	524	2	Y	233	226	0		19
11	0	624	-0-	624	1599	4	4	256	9		209	207	0		21
						139	1	590	2	Y					
						4	4								
						129	1								
						256	9								
						111	1								
						230	9								
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029															
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	351	1	2279	2	Y	242	266	0		16
07	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	266	9	1337	2	Y	255	255	0		16
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	363	1	2660	2	Y	704	650	0	1 8	69
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	281	9	774	9		591	630	0	1 8	29
10	0	4216	-0-	4216	4216	249	1	3097	2	Y	625	603	0	1 8	50
11	0	4062	-0-	4062	8278	16	4	650	9		577	569	0	1 8	57
						158	1								
						14	4								
						137	1								
						688	9								
						120	1								
						635	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	348	367 0	23	
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	383	9	1638	2	Y	336	338 0	21	
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1580	2	Y	325	314 0	32	
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	370	9	358	9		306	323 0	15	
10	0	2064	-0-	2064	2064	131	1	1492	2	Y	373	358 0	30	
11	0	1351	-0-	1351	3415	8	4	337	9		259	263 0	26	
						123	1	1531	2	Y				
						410	9							
						210	1							
						285	9							
TURKEY CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822														
06	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	377	1	7059	2	Y	2587	2657 0	2 8	213
07	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	2846	9	5670	2	Y	2443	2429 0	2 8	225
08	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	407	1	7129	2	Y	2598	2564 0	2 8	257
09	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	2687	9	2858	9		2354	2400 0	2 8	209
10	0	8753	-0-	8753	8753	390	1	6664	2	Y	2217	2174 0	2 8	250
11	0	8544	-0-	8544	17297	28	4	2589	9		2310	2281 0	2 8	277
						356	1	5978	2	Y				
						26	4							
						336	1							
						2439	9							
						288	1							
						2541	9							
TURKEY CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	133	1	499	2	Y	272	284 0		22
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	299	9	501	2	Y	275	272 0		25
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	138	1	500	2	Y	265	264 0		26
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	303	9	292	9		245	249 0		22
10	0	810	-0-	810	810	136	1	398	2	Y	257	250 0		29
11	0	712	-0-	712	1522	5	4	270	9		236	237 0		28
						126	1	360	2	Y				
						4	4							
						167	1							
						283	9							
						150	1							
						260	9							
TURKEY CREEK C														
WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	428	1	6500	2	Y	1864	1911 0	3 8	153
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	2050	9	6653	2	Y	1896	1872 0	3 8	174
08	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	429	1	6501	2	Y	1813	1805 0	3 8	179
09	8670 X	7866	-0-	-804	-0-	2086	9	1994	9		1654	1684 0	2 8	147
10	0	8066	-0-	8066	8066	415	1	5655	2	Y	1722	1673 0	2 8	194
11	0	5635	-0-	5635	13701	21	4	1819	9		1306	1342 0	1 8	157
						373	1	5794	2	Y				
						19	4							
						378	1							
						1894	9							
						297	1							
						1437	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
ZION C														
WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	8580 X	7519	-0-	-1061	-0-	45	1	5629	2	Y	1677	1677	0	284
07	7936 X	7161	-0-	-775	-0-	1845	9	5369	2	Y	1593	1546	0	330
08	7967 X	6932	-0-	-1035	-0-	40	1	5053	2	Y	1659	1688	0	300
09	7710 X	6271	-0-	-1439	-0-	1752	9	1825	9		1641	1708	0	233
10	0	6687	-0-	6687	6687	30	1	4410	2	Y	1529	1506	0	255
11	0	6546	-0-	6546	13233	24	4	1805	9		1432	1198	0	488
						43	1	4962	2	Y				
						1682	9							
						21	1							
						1575	9							
ZION A														
WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671														
06	5700 X	5244	-0-	-456	-0-	37	1	4240	2	Y	879	897	0	149
07	5890 X	5161	-0-	-729	-0-	967	9	4160	2	Y	882	847	0	183
08	5611 X	5187	-0-	-424	-0-	31	1	4114	2	Y	941	953	0	170
09	5400 X	4499	-0-	-901	-0-	970	9	1035	9		878	923	0	125
10	0	4647	-0-	4647	4647	22	1	3495	2	Y	895	870	0	150
11	0	2357	-0-	2357	7004	16	4	966	9		468	457	0	159
						24	1	3631	2	Y				
						14	4							
						31	1							
						985	9							
						17	1	1825	2	Y				
						515	9							
TURKEY CREEK D														
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357														
06	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	448	1	4699	2	Y	1478	1523	0	122
07	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	1626	9	4670	2	Y	1464	1449	0	135
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	452	1	4858	2	Y	1426	1418	0	141
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	1610	9	1569	9		1288	1313	0	114
10	0	6240	-0-	6240	6240	421	1	4248	2	Y	1318	1282	0	148
11	0	5718	-0-	5718	11958	17	4	1417	9		1247	1244	0	149
						367	1	4412	2	Y				
						16	4							
						378	1							
						1450	9							
						410	1	3936	2	Y				
						1372	9							
ZION B														
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789														
06	5250 X	4532	-0-	-718	-0-	38	1	3674	2	Y	745	746	0	126
07	5425 X	4431	-0-	-994	-0-	820	9	3609	2	Y	718	694	0	149
08	5394 X	3282	-0-	-2112	-0-	32	1	2694	2	Y	493	552	0	89
09	4830 X	3184	-0-	-1646	-0-	790	9	542	9		545	556	0	77
10	0	4324	-0-	4324	4324	33	1	2541	2	Y	678	641	0	113
11	0	2163	-0-	2163	6487	13	4	600	9		336	333	0	114
						31	1	3546	2	Y				
						12	4							
						32	1							
						746	9							
						17	1	1776	2	Y				
						370	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
DOSSETT B														
WELL #: 2H RRCID -> 291755														
COMPL. DATE 11/22/2017														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
9215 PERF. 9291 - 18829														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	344	1	1838	2	Y	1344	1362	0	80
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1478	9	1937	2	Y	1402	1404	0	78
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	344	1	2538	2	Y	1693	1662	0	109
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1542	9	1862	9	Y	1374	1403	0	80
10	0	3954	-0-	3954	3954	400	1	2069	2	Y	1450	1429	0	101
11	0	4291	-0-	4291	8245	26	4	1511	9	Y	1667	1675	0	93
						399	1	1972	2	Y				
						21	4							
						387	1							
						1595	9							
						403	1							
						1834	9							
QUETZAL A														
WELL #: 1H RRCID -> 291756														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444														
06	9840 X	7372	-0-	-2468	-0-	294	1	5590	2	Y	1353	1366	0	36
07	8649 X	7276	-0-	-1373	-0-	1488	9	5264	2	Y	1399	1367	0	66
08	8246 X	7534	-0-	-712	-0-	473	1	5526	2	Y	1330	1334	0	60
09	7980 X	6134	-0-	-1846	-0-	1539	9	1463	9	Y	1156	1175	0	39
10	0	7153	-0-	7153	7153	521	1	4493	2	Y	1681	1646	0	73
11	0	7204	-0-	7204	14357	24	4	1272	9	Y	1367	1341	0	98
						348	1							
						21	4							
						294	1							
						1849	9							
						267	1							
						1504	9							
QUETZAL D														
WELL #: 4H RRCID -> 291757														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583														
06	14B2 EXT	7002	-0-	7002	694124	191	1	5247	2	Y	1422	1429	0	38
07	14B2 EXT	6963	-0-	6963	701087	1564	9	5056	2	Y	1429	1397	0	68
08	707629 X	6542	-0-	-701087	-0-	335	1	4682	2	Y	1326	1332	0	60
09	7020 X	5742	-0-	-1278	-0-	1572	9	1459	9	Y	1309	1323	0	44
10	0	6246	-0-	6246	6246	377	1	3985	2	Y	1319	1303	0	58
11	0	6330	-0-	6330	12576	24	4	1440	9	Y	1365	1323	0	98
						294	1							
						23	4							
						235	1							
						1451	9							
						211	1							
						1502	9							
QUETZAL B														
WELL #: 2H RRCID -> 291758														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537														
06	7440 X	4912	-0-	-2528	-0-	166	1	3880	2	Y	787	814	0	21
07	7471 X	4732	-0-	-2739	-0-	866	9	3414	2	Y	925	901	0	44
08	7781 X	5057	-0-	-2724	-0-	300	1	3532	2	Y	1048	1044	0	47
09	7530 X	5560	-0-	-1970	-0-	1018	9	1153	9	Y	1069	1079	0	36
10	0	6210	-0-	6210	6210	354	1	4118	2	Y	1239	1220	0	54
11	0	5381	-0-	5381	11591	18	4	1176	9	Y	911	898	0	66
						247	1							
						19	4							
						199	1							
						1363	9							
						180	1							
						1002	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
EVERGLADES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291759														
COMPL. DATE 01/16/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12330 X	8173	-0-	-4157	-0-	358	1	5825	2	Y	1809	1808	0	43
07	12741 X	7384	-0-	-5357	-0-	1990	9	5282	2	Y	1611	1611	0	40
08	12741 X	7032	-0-	-5709	-0-	330	1	4599	2	Y	1874	1862	0	49
09	8160 X	7402	-0-	-758	-0-	1772	9	2061	9		1611	1604	0	53
10	0	9367	-0-	9367	9367	343	1	5251	2	Y	1684	1681	0	53
11	0	7890	-0-	7890	17257	29	4	1772	9		1469	1478	0	41
						354	1	7168	2	Y				
						25	4							
						347	1							
						1852	9							
						312	1							
						1616	9							
SILVERBRITE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291769														
COMPL. DATE 07/03/2019														
TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596														
06	5700 X	3148	-0-	-2552	-0-	27	1	2542	2	Y	526	556	0	41
07	5580 X	3411	-0-	-2169	-0-	579	9	2742	2	Y	581	549	0	73
08	5518 X	3324	-0-	-2194	-0-	30	1	2651	2	Y	576	554	0	94
09	3930 X	3451	-0-	-479	-0-	639	9	634	9		588	619	0	62
10	0	4399	-0-	4399	4399	29	1	2757	2	Y	684	296	0	93
11	0	4349	-0-	4349	8748	10	4	647	9		635	653	0	74
						37	1							
						10	4							
						40	1							
						752	9							
						42	1							
						699	9							
SILVERBRITE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291770														
COMPL. DATE 07/03/2019														
TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591														
06	7620 X	6566	-0-	-1054	-0-	38	1	5219	2	Y	1190	1251	0	93
07	7595 X	6297	-0-	-1298	-0-	1309	9	4985	2	Y	1157	1104	0	145
08	7595 X	6449	-0-	-1146	-0-	39	1	5105	2	Y	1171	1124	0	191
09	7350 X	6406	-0-	-944	-0-	1273	9	1288	9		1094	1169	0	115
10	6789 X	5706	-0-	-1083	-0-	39	1	5139	2	Y	1025	453	0	140
11	0	5637	-0-	5637	5637	17	4	1203	9		1014	1036	0	118
						44	1	4534	2	Y				
						1128	9							
						48	1							
						1115	9							
STEELHEAD D														
WELL #: 4H RRCID -> 291771														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250														
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	40	1	7002	2	Y	1479	1508	0	40
07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	1627	9	6933	2	Y	1492	1466	0	65
08	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	38	1	6406	2	Y	1409	1422	0	51
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1641	9	1550	9		1331	1329	0	52
10	0	7698	-0-	7698	7698	34	1	5655	2	Y	1331	124	0	49
11	0	7158	-0-	7158	14856	21	4	1464	9		1327	399	0	58
						10	1							
						19	4							
						34	1							
						1464	9							
						42	1							
						1460	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
STEELHEAD E				WELL #:	5H	RRCID ->	291772	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	9900	-	20193	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	39 1	6588 2	Y	1535	1567 0	1 8	42					
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	1689 9	39 1	6439 2	Y	1571	1544 0	1 8	68				
08	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	1728 9	35 1	6518 2	Y	1523	1535 0	1 8	55				
09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	22 4	1675 9	6038 2	Y	1496	1492 0	1 8	58				
10	0	6776	-0-	6776	6776	10 1	1646 9	5288 2	Y	1327	124 0	1211 1	49				
11	0	6486	-0-	6486	13262	22 4	1460 9	5004 2	Y	1312	394 0	908 1	58				
						39 1	1443 9				1 8						

STEELHEAD F				WELL #:	6H	RRCID ->	291773	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	9854	-	20150	
06	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	41 1	6798 2	Y	2024	2067 0	1 8	55					
07	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	2226 9	46 1	7111 2	Y	2139	2100 0	1 8	93				
08	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	2353 9	42 1	6940 2	Y	2047	2065 0	1 8	74				
09	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	30 4	2252 9	6210 2	Y	1985	1981 0	1 8	77				
10	0	8432	-0-	8432	8432	29 4	2184 9	6237 2	Y	1961	182 0	1782 1	73				
11	0	7532	-0-	7532	15964	38 1	2157 9	5488 2	Y	1817	548 0	1261 1	80				
						45 1	1999 9				1 8						

HOGAN A				WELL #:	1H	RRCID ->	291777	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.	11854	-	20115	
06	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	270 1	7190 2	Y	2390	2410 0	2 8	71					
07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	2629 9	262 1	7371 2	Y	2232	2200 0	3 8	100				
08	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	2455 9	252 1	7155 2	Y	2111	2127 0	2 8	82				
09	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	20 4	2322 9	7109 2	Y	1905	1916 0	2 8	69				
10	0	9049	-0-	9049	9049	228 1	2096 9	6932 2	Y	1722	1713 0	2 8	76				
11	0	7796	-0-	7796	16845	19 4	223 1	5697 2	Y	1694	1689 0	2 8	79				
						1894 9	236 1										
						1863 9											

HOGAN B				WELL #:	2H	RRCID ->	291778	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.	11678	-	20001	
06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	353 1	5442 2	Y	2362	2380 0	6 8	70					
07	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	2598 9	351 1	5836 2	Y	2360	2319 0	6 8	105				
08	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	2596 9	303 1	6148 2	Y	2336	2346 0	5 8	90				
09	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	23 4	2570 9	5746 2	Y	2127	2136 0	5 8	76				
10	0	8792	-0-	8792	8792	291 1	2340 9	6197 2	Y	2098	2077 0	4 8	93				
11	0	8015	-0-	8015	16807	21 4	287 1	5544 2	Y	1966	1964 0	4 8	91				
						2308 9	308 1										
						2163 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
HOGAN C															
WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	376	1	2741	2	Y	1445	1453	0	9	43
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	1590	9	2971	2	Y	1518	1483	0	11	67
08	5487 X	4277	-0-	-1210	-0-	299	1	2520	2	Y	1379	1385	0	8	53
09	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	1670	9	1517	9		1861	1836	0	11	67
10	0	7453	-0-	7453	7453	221	1	4120	2	Y	1882	1855	0	11	83
11	0	6922	-0-	6922	14375	19	4	2047	9		1747	1740	0	9	81
						462	1	4921	2	Y					
						2070	9								
						433	1								
						1922	9								
FARNER C															
WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536															
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	372	1	4848	2	Y	1613	1659	0	1	199
07	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	1774	9	5324	2	Y	1759	1668	0	1	289
08	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	2	Y	1699	1723	0	1	264
09	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	1935	9	1869	9		1654	1730	0	1	187
10	0	7573	-0-	7573	7573	297	1	5537	2	Y	1665	1634	0	1	217
11	0	6566	-0-	6566	14139	31	4	1819	9		1516	1512	0	1	220
						271	1	5468	2	Y					
						29	4								
						273	1								
						1832	9								
						226	1	4672	2	Y					
						1668	9								
ARCHES B															
WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979															
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	63	1	3762	2	Y	1377	1419	0	2	87
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	1515	9	3463	2	Y	1272	1277	0	1	81
08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	70	1	3141	2	Y	1495	1456	0	1	119
09	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	1399	9	1645	9		1531	1585	0	1	64
10	0	5187	-0-	5187	5187	29	1	3376	2	Y	1523	1517	0	1	69
*11	10164 X	4977	-0-	-5187	-0-	24	4	1684	9		1475	1448	0	1	95
						63	1	3449	2	Y					
						1675	9								
						75	1								
						1623	9								
NNJ COHO B															
WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560															
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	191	1	4177	2	Y	876	882	0		44
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	964	9	3809	2	Y	847	839	0		52
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	157	1	3989	2	Y	808	802	0	1	57
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	932	9	889	9		622	635	0		44
10	0	4746	-0-	4746	4746	164	1	3361	2	Y	782	778	0		48
11	0	4415	-0-	4415	9161	13	4	684	9		663	652	0		59
						171	1								
						10	4								
						168	1								
						860	9								
						146	1								
						729	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
FARNER A														
WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	282	1	3844	2	Y	903	912	0	111
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	993	9	4085	2	Y	920	879	0	151
08	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	288	1	4292	2	Y	1004	998	0	156
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	1012	9	3830	2	Y	921	972	0	104
10	0	4992	-0-	4992	4992	137	1	3758	2	Y	945	925	0	123
11	0	5061	-0-	5061	10053	21	4	3956	2	Y	820	823	0	119
						178	1							
						19	4							
						1040	9							
						203	1							
						902	9							
FARNER B														
WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979														
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	244	1	3933	2	Y	1077	1100	0	133
07	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	1185	9	4855	2	Y	1236	1166	0	203
08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	101	1	4827	2	Y	1183	1202	0	184
09	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	1360	9	4436	2	Y	1061	1125	0	120
10	0	5745	-0-	5745	5745	94	1	1167	9	Y	1072	1052	0	140
11	0	4938	-0-	4938	10683	22	4	3785	2	Y	944	947	0	137
						105	1							
						20	4							
						127	1							
						1179	9							
						115	1							
						1038	9							
NNJ COHO D														
WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514														
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	219	1	3877	2	Y	1044	1048	0	52
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	1148	9	3538	2	Y	874	872	0	54
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	177	1	2577	2	Y	677	683	0	48
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	961	9	745	9	Y	599	605	0	42
10	0	2771	-0-	2771	2771	176	1	659	9	Y	670	671	0	41
11	0	2272	-0-	2272	5043	11	4	1867	2	Y	563	554	0	50
						163	1							
						10	4							
						167	1							
						737	9							
						114	1							
						619	9							
PINNACLES A														
WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849														
06	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	360	1	7646	2	Y	2053	2065	0	96
07	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	2258	9	8212	2	Y	2178	2147	0	125
08	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	242	1	7542	2	Y	1907	1938	0	92
09	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	2396	9	2098	9	Y	1747	1749	0	88
10	0	8999	-0-	8999	8999	245	1	6340	2	Y	1864	1840	0	110
11	0	9656	-0-	9656	18655	26	4	6901	2	Y	1733	1740	0	101
						131	1							
						23	4							
						48	1							
						2050	9							
						53	1							
						1906	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
SILVERBRITE C				WELL #:	3H	RRCID ->	291805	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	9939	PERF.	9976 - 18656		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7110 X	4399	-0-	-2711	-0-			27 1		3528 2	Y	767	806 0	1 8		60
07	6758 X	4270	-0-	-2488	-0-			844 9		28 1	3400 2	Y	765	728 0	1 8	96
08	5859 X	3643	-0-	-2216	-0-			842 9		25 1	2864 2	Y	675	660 0	1 8	110
09	4710 X	3424	-0-	-1286	-0-			11 4		743 9						
10	0	3145	-0-	3145	3145			30 1		2656 2	Y	661	701 0	1 8		69
11	0	2873	-0-	2873	6018			11 4		727 9						
								29 1		2468 2	Y	589	262 0	315 1		80
								648 9					1 8			
								34 1		2288 2	Y	501	522 0	1 8		58
								551 9								

SILVERBRITE A				WELL #:	1H	RRCID ->	291806	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.	10036 - 18660		
06	5940 X	4644	-0-	-1296	-0-			31 1		3892 2	Y	655	700 0			51
07	5890 X	5752	-0-	-138	-0-			721 9		42 1	4816 2	Y	813	762 0		102
08	5890 X	5690	-0-	-200	-0-			894 9		41 1	4802 2	Y	759	737 0		124
09	4950 X	4935	-0-	-15	-0-			12 4		835 9						
10	0	298	-0-	298	298			46 1		4123 2	Y	686	738 0			72
11	0	3259	-0-	3259	3557			11 4		755 9						
								23 1		15 2	Y	236	125 0	151 1		32
								260 9								
								48 1		2484 2	Y	661	615 0	1 8		77
								727 9								

RANGERS B				WELL #:	2H	RRCID ->	291807	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9152 - 22674		
06	5460 X	2696	-0-	-2764	-0-			457 1		333 2	Y	1733	1681 1	2 8		145
07	2573 X	1703	-0-	-870	-0-			1906 9		529 1	127 2	Y	952	1015 1	1 8	81
08	2573 X	485	-0-	-2088	-0-			1047 9		8 2	Y	71	146 1			6
09	2700 X	1256	-0-	-1444	-0-			397 1		78 9						
10	0	4189	-0-	4189	4189			2 4		97 2	Y	861	785 1	1 8		81
11	0	3677	-0-	3677	7866			198 1		947 9						
								14 4								
								635 1		1034 2	Y	2291	2233 1	4 8		135
								2520 9								
								525 1		1142 2	Y	1827	1885 1	3 8		74
								2010 9								

MANGROVE A				WELL #:	1H	RRCID ->	291808	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL	DEPTH	11702	PERF.	11920 - 18982		
06	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-			14 1		7730 2	Y	1283	1286 0	1 8		30
07	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-			1411 9		149 1	7748 2	Y	1299	1296 0	1 8	32
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-			1429 9		320 1	5822 2	Y	1187	1188 0		31
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-			15 4		1306 9						
10	0	6138	-0-	6138	6138			281 1		4799 2	Y	1212	1203 0			40
11	0	6049	-0-	6049	12187			15 4		1333 9						
								280 1		4462 2	Y	1269	1269 0			40
								1396 9								
								289 1		4452 2	Y	1189	1196 0			33
								1308 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SOCKEYE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291809														
COMPL. DATE 06/22/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	6210 X	6015	-0-	-195	-0-			31	1	4361	2	Y	1475	59
								1623	9					
07	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-			34	1	5182	2	Y	1666	98
								1833	9					
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-			34	1	5464	2	Y	1641	77
								27	4	1805	9			
09	6900 X	5664	-0-	-1236	-0-			32	1	4199	2	Y	1284	51
								21	4	1412	9			
10	0	5551	-0-	5551	5551			40	1	4022	2	Y	1354	66
								1489	9					
11	0	5612	-0-	5612	11163			45	1	3931	2	Y	1487	121
								1636	9					
DOBBY E														
WELL #: 5H RRCID -> 291811														
COMPL. DATE 10/26/2018														
TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366														
06	6330 X	3357	-0-	-2973	-0-			399	1	1500	2	Y	1325	59
								1458	9					
07	6541 X	5031	-0-	-1510	-0-			490	1	3168	2	Y	1248	50
								1373	9					
08	6541 X	3455	-0-	-3086	-0-			465	1	1940	2	Y	940	52
								16	4	1034	9			
09	3360 X	2915	-0-	-445	-0-			420	1	1625	2	Y	778	46
								14	4	856	9			
10	0	5819	-0-	5819	5819			469	1	3966	2	Y	1258	63
								1384	9					
11	0	4980	-0-	4980	10799			426	1	3479	2	Y	977	82
								1075	9					
SOCKEYE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291812														
COMPL. DATE 06/22/2019														
TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387														
06	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			33	1	5411	2	Y	1889	76
								2078	9					
07	7967 X	7647	-0-	-320	-0-			32	1	5525	2	Y	1900	112
								2090	9					
08	7967 X	7637	-0-	-330	-0-			34	1	5679	2	Y	1724	81
								28	4	1896	9			
09	7710 X	6732	-0-	-978	-0-			35	1	4845	2	Y	1660	66
								26	4	1826	9			
10	0	6974	-0-	6974	6974			43	1	5061	2	Y	1700	83
								1870	9					
11	0	6850	-0-	6850	13824			47	1	4728	2	Y	1886	154
								2075	9					
DOBBY B														
WELL #: 2H RRCID -> 291814														
COMPL. DATE 10/29/2018														
TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321														
06	8340 X	6677	-0-	-1663	-0-			369	1	4830	2	Y	1344	60
								1478	9					
07	8401 X	6970	-0-	-1431	-0-			368	1	5083	2	Y	1381	55
								1519	9					
08	8401 X	7039	-0-	-1362	-0-			324	1	5203	2	Y	1359	76
								17	4	1495	9			
09	7650 X	5573	-0-	-2077	-0-			282	1	4054	2	Y	1112	66
								14	4	1223	9			
10	0	4448	-0-	4448	4448			295	1	2988	2	Y	1059	53
								1165	9					
11	0	2872	-0-	2872	7320			279	1	1754	2	Y	763	64
								839	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SOCKEYE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291846														
COMPL. DATE 06/26/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
9551 PERF. 9904 - 18941														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4560 X	4536	-0-	-24	-0-	-0-		35	1	3328	2	Y	1066	113
								1173	9					
07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	4448	2	Y	988	123
								1087	9					
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	3591	2	Y	1219	74
								28	4	1341	9			
09	4590 X	3519	-0-	-1071	-0-	-0-		34	1	2384	2	Y	981	105
								22	4	1079	9			
10	0	3026	-0-	3026	3026	3026		44	1	1990	2	Y	902	133
								992	9					
11	0	2382	-0-	2382	5408	5408		45	1	1505	2	Y	756	97
								832	9					
SOCKEYE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291853														
COMPL. DATE 06/26/2019														
CAPACITY														
9614 PERF. 10033 - 19964														
06	7320 X	6774	-0-	-546	-0-	-0-		42	1	5514	2	Y	1107	117
								1218	9					
07	7564 X	2583	-0-	-4981	-0-	-0-		31	1	1760	2	Y	720	90
								792	9					
08	7440 X	5603	-0-	-1837	-0-	-0-		45	1	4319	2	Y	1105	67
								23	4	1216	9			
09	7110 X	6228	-0-	-882	-0-	-0-		41	1	4975	2	Y	1081	116
								23	4	1189	9			
10	0	6555	-0-	6555	6555	6555		53	1	5149	2	Y	1230	181
								1353	9					
11	0	6197	-0-	6197	12752	12752		55	1	4929	2	Y	1103	141
								1213	9					
SOCKEYE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291900														
COMPL. DATE 06/26/2019														
CAPACITY														
9634 PERF. 9964 - 17882														
06	6030 X	5200	-0-	-830	-0-	-0-		40	1	3739	2	Y	1292	137
								1421	9					
07	6076 X	5422	-0-	-654	-0-	-0-		36	1	3993	2	Y	1266	158
								1393	9					
08	6076 X	5606	-0-	-470	-0-	-0-		33	1	4393	2	Y	1052	64
								23	4	1157	9			
09	5190 X	4999	-0-	-191	-0-	-0-		27	1	4046	2	Y	825	88
								18	4	908	9			
10	0	5209	-0-	5209	5209	5209		36	1	4192	2	Y	892	131
								981	9					
11	0	5043	-0-	5043	10252	10252		39	1	4066	2	Y	853	109
								938	9					
BIG BEND A														
WELL #: 1H RRCID -> 292360														
COMPL. DATE 11/20/2021														
CAPACITY														
11526 PERF. 11339 - 19898														
06	35730 X	25469	-0-	-10261	-0-	-0-		51	1	19426	2	Y	5447	145
								5992	9					
07	36921 X	24241	-0-	-12680	-0-	-0-		13	1	18661	2	Y	5061	181
								5567	9					
08	36921 X	21858	-0-	-15063	-0-	-0-		74	1	16737	2	Y	4541	188
								52	4	4995	9			
09	31590 X	18953	-0-	-12637	-0-	-0-		78	1	14597	2	Y	3850	96
								43	4	4235	9			
10	0	18389	-0-	18389	18389	18389		84	1	14309	2	Y	3633	164
								3996	9					
11	0	17247	-0-	17247	35636	35636		176	1	12717	2	Y	3958	155
								4354	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
TORTUGA A				WELL #:	1H	RRCID	-> 292373	COMPL.	DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12100	- 22076		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	92520	X	63770	-0-	-28750	-0-	350	1	47779	2	Y	14219	14083	0	284
							15641	9					13	8	
07	95604	X	57618	-0-	-37986	-0-	362	1	43566	2	Y	12445	12425	0	291
							13690	9					13	8	
08	95604	X	50818	-0-	-44786	-0-	365	1	38421	2	Y	10834	10850	0	264
							115	4	11917	9			11	8	
09	88110	X	42875	-0-	-45235	-0-	356	1	32415	2	Y	9096	9078	0	273
							98	4	10006	9			9	8	
10	0		37975	-0-	37975	37975	360	1	28496	2	Y	8290	8266	0	289
							9119	9					8	8	
11	0		37509	-0-	37509	75484	298	1	28924	2	Y	7534	7560	0	254
							8287	9					9	8	

TORTUGA B				WELL #:	2H	RRCID	-> 292374	COMPL.	DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 12456	PERF.12021	- 21932		
06	92520	X	51942	-0-	-40578	-0-	360	1	38336	2	Y	12042	11930	0	241
							13246	9					9	8	
07	95604	X	46936	-0-	-48668	-0-	373	1	35038	2	Y	10477	10464	0	245
							11525	9					9	8	
08	95604	X	41073	-0-	-54531	-0-	376	1	30524	2	Y	9160	9175	0	223
							97	4	10076	9			7	8	
09	72930	X	34880	-0-	-38050	-0-	365	1	25920	2	Y	7738	7723	0	232
							83	4	8512	9			6	8	
10	0		29472	-0-	29472	29472	368	1	21611	2	Y	6812	6802	0	237
							7493	9					5	8	
11	0		25827	-0-	25827	55299	387	1	18836	2	Y	6004	6035	0	202
							6604	9					4	8	

TORTUGA C				WELL #:	3H	RRCID	-> 292375	COMPL.	DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.12138	- 22142		
06	82470	X	59169	-0-	-23301	-0-	369	1	43803	2	Y	13634	13510	0	272
							14997	9					9	8	
07	85219	X	53766	-0-	-31453	-0-	371	1	40103	2	Y	12084	12063	0	283
							13292	9					10	8	
08	85219	X	47544	-0-	-37675	-0-	384	1	35448	2	Y	10547	10565	0	257
							110	4	11602	9			8	8	
09	82470	X	41568	-0-	-40902	-0-	376	1	31107	2	Y	9080	9057	0	273
							97	4	9988	9			7	8	
10	0		38537	-0-	38537	38537	359	1	28839	2	Y	8490	8460	0	296
							9339	9					7	8	
11	0		33860	-0-	33860	72397	361	1	25033	2	Y	7696	7726	0	259
							8466	9					7	8	

BIG BEND B				WELL #:	2H	RRCID	-> 292378	COMPL.	DATE 11/20/2021	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11318	- 19965		
06	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	50	1	18944	2	Y	5120	5135	0	136
							5632	9					7	8	
07	24025	X	22422	-0-	-1603	-0-	12	1	17248	2	Y	4693	4654	0	168
							5162	9					7	8	
08	24025	X	20185	-0-	-3840	-0-	71	1	15508	2	Y	4141	4132	0	171
							51	4	4555	9			6	8	
09	23250	X	17670	-0-	-5580	-0-	75	1	13667	2	Y	3533	3611	0	88
							42	4	3886	9			5	8	
10	0		17008	-0-	17008	17008	80	1	13237	2	Y	3355	3287	0	151
							3691	9					5	8	
11	0		15206	-0-	15206	32214	170	1	11837	2	Y	2908	2941	0	114
							3199	9					4	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
CUMMINGS UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 292423	COMPL.	DATE 01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11911	PERF.12450	- 17675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33210 X	3208	-0-	-30002	-0-		315 1	2055 2	Y			762	771 0				32
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		838 9	2205 2	Y			829	822 0				39
08	3410 X	3274	-0-	-136	-0-		350 1	2485 2	Y			683	678 0				44
09	4500 X	2917	-0-	-1583	-0-		912 9	2224 2	Y			601	605 0				40
10	3472 X	3236	-0-	-236	-0-		25 1	2477 2	Y			676	657 0				59
11	0	2986	-0-	2986	2986		13 4										
							22 1										
							10 4										
							15 1										
							744 9										
							5 1	2299 2	Y			620	650 0				29
							682 9										
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:	6H	RRCID	-> 292424	COMPL.	DATE 03/05/2019	TOTAL	DEPTH	9554	PERF. 9868	- 17584			
06	34350 X	6189	-0-	-28161	-0-		50 1	4772 2	Y			1243	1163 0	1 8			171
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-		1367 9	4588 2	Y			1688	1726 0	2 8			131
08	7254 X	6440	-0-	-814	-0-		26 1	5357 2	Y			944	986 0	2 8			87
09	7020 X	6001	-0-	-1019	-0-		1857 9	5188 2	Y			702	734 0	1 8			54
10	7254 X	6451	-0-	-803	-0-		23 1	5036 2	Y			1265	1175 0	2 8			142
11	0	6468	-0-	6468	6468		22 4										
							24 1										
							17 4										
							23 1										
							1392 9										
							31 1	5319 2	Y			1016	1082 0	1 8			75
							1118 9										
NAYLOR JONES UNIT 51				WELL #:	1H	RRCID	-> 292436	COMPL.	DATE 06/21/2014	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10268	- 17349			
06	42420 X	1086	-0-	-41334	-0-		2 1	502 2	Y			529	531 0				16
07	2263 X	732	-0-	-1531	-0-		582 9	304 2	Y			388	390 0	1 8			13
08	2232 X	1413	-0-	-819	-0-		1 1	571 2	Y			748	732 0	1 8			28
09	1740 X	1718	-0-	-22	-0-		427 9	823 9									
*10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-		8 1	874 2	Y			727	720 0	2 8			33
							11 4	800 9									
							32 1	922 2	Y			654	655 0	2 8			30
							12 4										
							45 1										
							719 9										
11	0	2021	-0-	2021	2021		53 1	1075 2	Y			812	810 0	2 8			30
							893 9										
YELLOWFIN A				WELL #:	1H	RRCID	-> 292442	COMPL.	DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH	9128	PERF. 9087	- 17696			
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		227 1	5036 2	Y			825	828 0	1 8			9
07	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-		908 9	4886 2	Y			904	900 0	1 8			12
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-		262 1	4429 2	Y			609	611 0				10
09	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-		994 9	670 9									
							297 1	5597 2	Y			440	443 0				7
10	0	7231	-0-	7231	7231		10 4	484 9									
							357 1	6317 2	Y			522	523 0				6
							6 4										
11	0	6756	-0-	6756	13987		340 1	6003 2	Y			599	596 0				9
							574 9										
							94 1										
							659 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:		3H		RRCID -> 292450		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 9755 - 17517		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	64080 X	5875	-0-	-58205	-0-	45	1	4168	2	Y	1511	1415	0	1 8	208	
07	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	1662	9	5865	2	Y	1107	1228	0	1 8	86	
08	7068 X	5509	-0-	-1559	-0-	29	1	2656	2	Y	2539	2390	0	1 8	234	
09	6840 X	4695	-0-	-2145	-0-	1218	9	2793	9		2693	2718	0	1 8	208	
10	7099 X	3164	-0-	-3935	-0-	18	1	1674	2	Y	2322	2268	0	1 8	261	
11	0	1808	-0-	1808	1808	42	4	2962	9		1434	1588	0	1 8	106	
						13	1	597	2	Y						
						2554	9									
						17	1	214	2	Y						
						1577	9									

NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:		1H		RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 10098		PERF. 10271 - 17357		
06	38190 X	1228	-0-	-36962	-0-	801	2	427	9	Y	388	376	0	1 8	79	
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	935	2	425	9	Y	386	383	0	1 8	81	
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	919	2	7	4	Y	358	347	0	1 8	91	
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	394	9	6	4	Y	340	375	0	1 8	55	
10	0	1470	-0-	1470	1470	866	2				349	364	0	1 8	39	
11	0	1517	-0-	1517	2987	374	9	1085	2	Y	348	316	0	1 8	70	
						1	1									
						384	9									
						1134	2	383	9	Y						

NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:		4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9748 - 17299		
06	49170 X	4780	-0-	-44390	-0-	47	1	3596	2	Y	1034	980	0	1 8	142	
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	1137	9	3778	2	Y	977	1042	0	1 8	76	
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	26	1	4596	2	Y	476	507	0	1 8	44	
09	4950 X	4622	-0-	-328	-0-	1075	9	524	9		505	509	0	1 8	39	
10	5115 X	4578	-0-	-537	-0-	23	1	4032	2	Y	500	482	0	1 8	56	
11	0	4579	-0-	4579	4579	12	4	556	9		691	695	0	1 8	51	
						20	1	4008	2	Y						
						550	9									
						29	1	3790	2	Y						
						760	9									

NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:		5H		RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9764 - 17369		
06	47790 X	4370	-0-	-43420	-0-	44	1	3108	2	Y	1107	1035	0	1 8	152	
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	1218	9	1224	2	Y	1756	1770	0	1 8	137	
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	18	1	2565	2	Y	1511	1507	0	2 8	139	
09	4380 X	3843	-0-	-537	-0-	1932	9	1662	9		1132	1182	0	1 8	88	
10	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	17	1	2559	2	Y	856	847	0	1 8	96	
11	0	4704	-0-	4704	4704	29	1	1245	9		1599	1576	0	1 8	118	
						942	9	3080	2	Y						
						24	1	2921	2	Y						
						1759	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
RUSSELL UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292455	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.12284	- 17778
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	29574	X	1020	-0-	-28554	-0-	114 1	555 2	Y	319	339	0		11
							351 9							
*01	29574	X	461	-0-	-29113	-0-	111 1	52 2	Y	266	238	0		39
							5 4	293 9						
*02	26712	X	-0-	-0-	-26712	-0-			Y	234	243	0		30
*03	29574	X	353	-0-	-29221	-0-	78 1	14 2	Y	237	266	0		1
							261 9							
*04	28620	X	7519	-0-	-21101	-0-	33 1	6053 2	Y	1303	1298	0	2 1	4
							1433 9							
*05	29574	X	8914	-0-	-20660	-0-	12 1	7393 2	Y	1372	1371	0	1 8	4
							1509 9							
*06	28620	X	8560	-0-	-20060	-0-	4 1	7182 2	Y	1249	1246	0	1 8	6
							1374 9							
*07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3 1	5559 2	Y	1025	1025	0	1 8	5
							1128 9							
*08	8928	X	8077	-0-	-851	-0-	4 1	7047 2	Y	915	912	0	1 8	7
							19 4	1007 9						
*09	8640	X	7231	-0-	-1409	-0-	12 1	6122 2	Y	980	975	0	1 8	11
							19 4	1078 9						
*10	8928	X	7974	-0-	-954	-0-	20 1	6920 2	Y	940	936	0	5 1	9
							1034 9				1 8			
11	8550	X	7273	-0-	-1277	-0-	22 1	6633 2	Y	562	565	0	1 8	5
							618 9							

NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	4H	RRCID ->	292456	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10089	- 17614
06	17100	X	5546	-0-	-11554	-0-	208 1	4193 2	Y	1041	1023	0		212
							1145 9							
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	241 1	4250 2	Y	1097	1078	0	1 8	230
							1207 9							
08	6324	X	4914	-0-	-1410	-0-	265 1	3523 2	Y	1012	984	0	1 8	257
							13 4	1113 9						
09	6120	X	4404	-0-	-1716	-0-	213 1	3101 2	Y	979	1077	0	1 8	158
							13 4	1077 9						
10	0		5007	-0-	5007	5007	259 1	3607 2	Y	1037	1078	0	1 8	116
							1141 9							
11	0		4846	-0-	4846	9853	225 1	3525 2	Y	996	909	0	1 8	202
							1096 9							

NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	2H	RRCID ->	292457	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL	DEPTH	10031	PERF.10126	- 17709
06	28890	X	5125	-0-	-23765	-0-	213 1	4123 2	Y	717	704	0	1 8	146
							789 9							
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	234 1	4307 2	Y	727	720	0	1 8	152
							800 9							
08	5828	X	4743	-0-	-1085	-0-	257 1	3718 2	Y	689	665	0	1 8	175
							10 4	758 9						
09	5640	X	3893	-0-	-1747	-0-	274 1	2932 2	Y	616	691	0	1 8	99
							9 4	678 9						
10	0		4546	-0-	4546	4546	256 1	3541 2	Y	681	703	0	1 8	76
							749 9							
11	0		4092	-0-	4092	8638	220 1	3168 2	Y	640	585	0	1 8	130
							704 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
NAYLOR JONES UNIT 50				WELL #:	1H	RRCID	-> 292461	COMPL.	DATE 09/23/2014	TOTAL	DEPTH	10353	PERF.10614	- 17426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	44670 X	4167	-0-	-40503	-0-	1034 1	2471 2	Y			602	578 0	1 8		83		
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	662 9	1871 2	Y			519	545 0	2 8		55		
08	5332 X	4819	-0-	-513	-0-	1087 1	3090 2	Y			580	542 0	1 8		92		
09	5160 X	4520	-0-	-640	-0-	571 9	638 9				590	618 0	1 8		63		
10	4774 X	1256	-0-	-3518	-0-	1082 1	2834 2	Y			165	172 0			56		
11	0	1555	-0-	1555	1555	8 4	649 9				323	282 0	1 8		96		
						182 9											
						1074 1	126 2	Y									
						355 9											
NAYLOR JONES UNIT 53				WELL #:	1H	RRCID	-> 292462	COMPL.	DATE 06/27/2015	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.10292	- 17024			
06	42120 X	9189	-0-	-32931	-0-	596 1	7492 2	N			1001	1199 0	2 8		336		
07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	1101 9	8581 2	N			1019	891 0	3 8		461		
08	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	588 1	6902 2	N			824	820 0	4 8		461		
09	10110 X	6897	-0-	-3213	-0-	1121 9	906 9				681	836 0	3 8		303		
10	0	8669	-0-	8669	8669	528 1	5392 2	N			1019	969 0	3 8		350		
11	0	8185	-0-	8185	16854	13 4	749 9				947	875 0	3 8		419		
						745 1											
						11 4											
						328 1	7220 2	N									
						1121 9											
						183 1	6960 2	N									
						1042 9											
YELLOWFIN B				WELL #:	2H	RRCID	-> 292477	COMPL.	DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH	9121	PERF. 9076	- 17675			
06	31920 X	4749	-0-	-27171	-0-	167 1	2423 2	Y			1963	1961 0			22		
07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	2159 9	2732 2	Y			1712	1711 0			23		
08	4681 X	3721	-0-	-960	-0-	180 1	2367 2	Y			1055	1062 0			16		
09	4740 X	3507	-0-	-1233	-0-	1883 9	1161 9				1036	1036 0			16		
10	0	3674	-0-	3674	3674	179 1	2191 2	Y			1098	1101 0			13		
11	0	3752	-0-	3752	7426	10 4	1140 9				1067	1063 0			17		
						143 1	2323 2	Y									
						1208 9											
						43 1	2535 2	Y									
						1174 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
RUSSELL UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 292508		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	55986 X	5952	-0-	-50034	-0-	145	1	4277	2	Y	1391	1389	0		50
						1530	9								
*01	55986 X	1968	-0-	-54018	-0-	51	1	1333	2	Y	529	501	0		78
						2	4	582	9						
*02	50568 X	957	-0-	-49611	-0-	129	2	828	9	Y	753	735	0		96
*03	55986 X	4571	-0-	-51415	-0-	84	1	2203	2	Y	2076	2161	0		11
						2284	9								
*04	54180 X	1884	-0-	-52296	-0-	24	1	758	2	Y	1002	1009	0	1 1	3
						1102	9								
*05	55986 X	1132	-0-	-54854	-0-	9	1	345	2	Y	707	706	0	2 8	2
						778	9								
*06	54180 X	1376	-0-	-52804	-0-	3	1	361	2	Y	920	916	0	2 8	4
						1012	9								
*07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	Y	652	651	0	2 8	3
						717	9								
*08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	678	2	Y	730	726	0	2 8	5
						10	4	803	9						
*09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	986	2	Y	688	684	0	1 8	8
						10	4	757	9						
*10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	10	1	1278	2	Y	912	906	0	5 1	8
						1003	9					1	8		
*11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	13	1	1432	2	Y	863	862	0	1 8	8
						949	9								
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #: 3H		RRCID -> 292509		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655			
*06	32940 X	5252	-0-	-27688	-0-	187	1	4238	2	Y	752	741	0	1 8	153
						827	9								
*07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	209	1	4298	2	Y	792	778	0	1 8	166
						871	9								
*08	6076 X	3759	-0-	-2317	-0-	254	1	2808	2	Y	625	631	0	1 8	159
						9	4	688	9						
*09	5880 X	4203	-0-	-1677	-0-	210	1	3195	2	Y	716	759	0	1 8	115
						10	4	788	9						
*10	6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	258	1	3612	2	Y	766	794	0	1 8	86
						843	9								
*11	0	4470	-0-	4470	4470	224	1	3458	2	Y	716	656	0	1 8	145
						788	9								
NAYLOR JONES UNIT 185				WELL #: 1H		RRCID -> 292525		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666			
06	26760 X	3015	-0-	-23745	-0-	49	1	2083	2	Y	803	880	0	1 8	59
						883	9								
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	54	1	2310	2	Y	775	743	0	1 8	90
						853	9								
08	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	29	1	2145	2	Y	766	714	0	1 8	141
						25	4	843	9						
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	27	1	2215	2	Y	744	812	0	1 8	72
						25	4	818	9						
10	3224 X	3150	-0-	-74	-0-	41	1	2283	2	Y	751	352	0	399 1	71
						826	9					1	8		
11	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	46	1	2102	2	Y	719	695	0		95
						791	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
ACADIA C				WELL #:	3H	RRCID ->	292528	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11955	-	18512
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	32070	X	3421	-0-	-28649	-0-	65	1	2554	2	Y	729	717	0	82
							802	9							
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	2	Y	666	660	0	86
							733	9							
08	4278	X	862	-0-	-3416	-0-	27	1	210	2	Y	558	583	0	59
							11	4	614	9					
09	4140	X	2500	-0-	-1640	-0-	8	1	1742	2	Y	671	638	0	90
							12	4	738	9					
10	0		2519	-0-	2519	2519	1786	2	733	9	Y	666	681	0	73
11	0		2029	-0-	2029	4548	3	1	1602	2	Y	385	416	0	40
							424	9							

NAYLOR JONES UNIT 185				WELL #:	3H	RRCID ->	292532	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	9673	PERF.10096	-	19961
*06	48750	X	8816	-0-	-39934	-0-	195	1	7165	2	Y	1324	1521	0	97
							1456	9							
*07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	240	1	6941	2	Y	1365	1303	0	159
							1502	9							
*08	9982	X	9124	-0-	-858	-0-	187	1	7356	2	Y	1414	1312	0	260
							26	4	1555	9					
*09	9660	X	8769	-0-	-891	-0-	174	1	7110	2	Y	1327	1457	0	129
							25	4	1460	9					
*10	9982	X	8212	-0-	-1770	-0-	187	1	6594	2	Y	1301	612	0	123
							1431	9							
*11	0		7279	-0-	7279	7279	171	1	5788	2	Y	1200	1165	0	158
							1320	9							

CUMMINGS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	292541	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11848	PERF.12335	-	17324
*06	33180	X	3075	-0-	-30105	-0-	203	1	1994	2	Y	798	807	0	33
							878	9							
*07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	248	1	2013	2	Y	804	799	0	38
							884	9							
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	20	1	2274	2	Y	679	673	0	44
							12	4	747	9					
*09	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	16	1	2098	2	Y	611	614	0	41
							10	4	672	9					
*10	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	11	1	1810	2	Y	631	617	0	55
							694	9							
*11	0		2488	-0-	2488	2488	4	1	1798	2	Y	624	650	0	29
							686	9							

HULK B				WELL #:	2H	RRCID ->	292555	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11821	PERF.11060	-	22392
06	39570	X	33175	-0-	-6395	-0-	607	1	24596	2	Y	7247	7211	0	115
							7972	9							
07	40889	X	29533	-0-	-11356	-0-	561	1	21973	2	Y	6363	6372	0	96
							6999	9							
08	40889	X	24867	-0-	-16022	-0-	15	1	18502	2	Y	5719	5692	0	116
							59	4	6291	9					
09	39570	X	22878	-0-	-16692	-0-	42	1	17138	2	Y	5133	5133	0	110
							52	4	5646	9					
10	0		20977	-0-	20977	20977	25	1	15663	2	Y	4808	4815	0	98
							5289	9							
11	0		18465	-0-	18465	39442	25	1	13649	2	Y	4355	4352	0	95
							4791	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES UNIT 80															
//CONT.// 27135.700 //CONT.// 253162															
WELL #: 3H RRCID -> 292557															
COMPL. DATE 04/01/2019															
TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440															
CNTY: KARNES															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	32550 X	3663	-0-	-28887	-0-	2784	2	879	9	Y	799	811	0	1 8	42
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	2	1	3227	2	Y	776	779	0	1 8	38
08	3844 X	3704	-0-	-140	-0-	854	9	11	4	Y	657	645	0		50
09	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	2970	2	11	4	Y	667	676	0	1 8	40
10	0	3643	-0-	3643	3643	723	9	710	9	Y	645	644	0		41
11	0	3269	-0-	3269	6912	2923	2	2565	2	Y	623	600	0		64
						734	9								
						2933	2								
						19	1								
						685	9								
NAYLOR JONES UNIT 80															
WELL #: 4H RRCID -> 292558															
COMPL. DATE 04/01/2019															
TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447															
06	30840 X	5518	-0-	-25322	-0-	4395	2	1123	9	Y	1021	1046	0		54
07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	2	1	4355	2	Y	1067	1068	0		53
08	5642 X	5447	-0-	-195	-0-	1174	9	17	4	Y	1048	1021	0		80
09	5520 X	5214	-0-	-306	-0-	4277	2	16	4	Y	1000	1019	0		61
10	0	4008	-0-	4008	4008	1153	9	883	9	Y	803	812	0	1 8	51
11	0	1474	-0-	1474	5482	4098	2	943	2	Y	470	472	0	1 8	48
						1100	9								
						3125	2								
						14	1								
						517	9								
NAYLOR JONES UNIT 80															
WELL #: 5H RRCID -> 292560															
COMPL. DATE 04/01/2019															
TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297															
06	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	2999	2	1341	9	Y	1219	1251	0		64
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	1	1	2931	2	Y	1263	1261	0	4 8	62
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	1389	9	17	4	Y	1243	1210	0		95
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	2785	2	16	4	Y	1160	1184	0	1 8	70
10	0	3856	-0-	3856	3856	1367	9	1320	9	Y	1200	1193	0	1 8	76
11	0	4029	-0-	4029	7885	2680	2	2752	2	Y	1145	1102	0	1 8	118
						1276	9								
						2536	2								
						17	1								
						1260	9								
KING BROTHERS B															
WELL #: 2H RRCID -> 292561															
COMPL. DATE 10/25/2013															
TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872															
06	11250 X	2254	-0-	-8996	-0-	66	1	1942	2	N	224	347	0		477
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	246	9	1848	2	N	232	165	0		544
08	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	67	1	1842	2	N	217	528	1		233
09	2310 X	2008	-0-	-302	-0-	255	9	239	9		204	187	1		250
10	2387 X	1619	-0-	-768	-0-	43	1	1692	2	N	165				415
11	2250 X	995	-0-	-1255	-0-	22	4	224	9		145	178	1		382
						76	1	1348	2	N					
						16	4								
						89	1								
						182	9								
						88	1	747	2	N					
						160	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. KING BROTHERS C				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 292562		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27210 X	2042	-0-	-25168	-0-			77 1	1662	2	N		275	357	0			513
07	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-			303 9	1924	2	N		284	298	0			499
08	2883 X	1777	-0-	-1106	-0-			69 1	1425	2	N		256	519	1			236
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-			312 9	282	9			282	187	1			331
10	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-			42 1	2824	2	N		282	187	1			446
*11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-			28 4	310	9			281	362	1			365
								85 1	8984	2	N							
								329 9										
								89 1	2287	2	N							
								309 9										
HULK A					WELL #:	1H	RRCID -> 292567		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11914	PERF.11234	- 22145			
06	48780 X	42709	-0-	-6071	-0-			676 1	32089	2	Y		9040	8990	0		15 8	144
07	50406 X	39446	-0-	-10960	-0-			9944 9	29949	2	Y		8008	8018	0		13 8	121
08	50406 X	33670	-0-	-16736	-0-			8809 9	25679	2	Y		7184	7149	0		10 8	146
09	48780 X	29418	-0-	-19362	-0-			21 1	7902	9			6301	6303	0		9 8	135
10	0	27243	-0-	27243	27243			68 4	22376	2	Y		5872	5879	0		8 8	120
11	0	23705	-0-	23705	50948			51 1	6931	9			5254	5253	0		7 8	114
								60 4	20754	2	Y							
								30 1										
								6459 9										
								30 1	17896	2	Y							
								5779 9										
NAYLOR JONES UNIT 80					WELL #:	2H	RRCID -> 292578		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 9426	PERF. 9780	- 16892			
06	37710 X	-0-	-0-	-37710	-0-						Y		-0-	14	0			-0-
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-				920	2	Y		707	672	0			35
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-			778 9										
09	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-			51 2	10	4	Y		627	613	0		1 8	48
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-			690 9					706	710	0		1 8	43
11	0	2491	-0-	2491	2491			509 2	11	4	Y		680	679	0		1 8	43
								777 9					569	553	0			59
								1495 2	748	9	Y							
								17 1	1848	2	Y							
								626 9										
NAYLOR JONES UNIT 80					WELL #:	6H	RRCID -> 292579		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9438	PERF. 9718	- 17444			
06	27180 X	7054	-0-	-20126	-0-			5194 2	1860	9	Y		1691	1736	0			89
07	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-			2 1	4772	2	Y		1770	1771	0			88
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-			1947 9										
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-			4569 2	25	4	Y		1708	1663	0		3 8	130
10	0	6232	-0-	6232	6232			1879 9										
11	0	5918	-0-	5918	12150			3908 2	21	4	Y		1500	1537	0		2 8	91
								1650 9										
								4309 2	1923	9	Y		1748	1726	0		2 8	111
								22 1	4231	2	Y		1514	1467	0		2 8	156
								1665 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK C														
WELL #: 3H RRCID -> 292597														
COMPL. DATE 01/03/2022														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	52620 X	36926	-0-	-15694	-0-	580	1	27287	2	Y	8235	8199	0	131
07	54374 X	31577	-0-	-22797	-0-	9059	9	528	1	23176	2	Y	7157	108
08	54374 X	27259	-0-	-27115	-0-	7873	9	15	1	20007	2	Y	6517	132
09	52620 X	21982	-0-	-30638	-0-	68	4	7169	9	5439	5449	0	5	117
10	0	19562	-0-	19562	19562	37	1	15906	2	Y	4961	4973	0	101
11	0	16171	-0-	16171	35733	56	4	5983	9	4227	4233	0	3	92
						22	1	14083	2	Y				
						5457	9							
						21	1	11500	2	Y				
						4650	9							
HULK D														
WELL #: 4H RRCID -> 292601														
COMPL. DATE 01/03/2022														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118														
06	38820 X	33000	-0-	-5820	-0-	521	1	24311	2	Y	7425	7391	0	118
07	40114 X	29102	-0-	-11012	-0-	8168	9	489	1	21283	2	Y	6664	100
08	40114 X	24744	-0-	-15370	-0-	7330	9	13	1	18051	2	Y	6017	122
09	38820 X	22478	-0-	-16342	-0-	61	4	6619	9	5368	5371	0	4	115
10	0	20321	-0-	20321	20321	38	1	16481	2	Y	5057	5065	0	103
11	0	17882	-0-	17882	38203	54	4	5905	9	4585	4585	0	3	100
						22	1	14736	2	Y				
						5563	9							
						22	1	12816	2	Y				
						5044	9							
HULK E														
WELL #: 5H RRCID -> 292608														
COMPL. DATE 01/03/2022														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
06	34661 X	34661	-0-	-0-	-0-	539	1	25287	2	Y	8032	7996	0	128
07	34379 X	30130	-0-	-4249	-0-	8835	9	500	1	21850	2	Y	7073	107
08	34379 X	25535	-0-	-8844	-0-	7780	9	14	1	18417	2	Y	6400	130
09	33270 X	22078	-0-	-11192	-0-	64	4	7040	9	5658	5661	0	5	122
10	0	21263	-0-	21263	21263	37	1	15762	2	Y	5284	5294	0	108
11	0	18297	-0-	18297	39560	55	4	6224	9	4613	4618	0	3	100
						23	1	15428	2	Y				
						5812	9							
						23	1	13200	2	Y				
						5074	9							
HOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292675														
COMPL. DATE 01/28/2019														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	307	1	3195	2	Y	821	831	0	34
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	903	9	346	1	3200	2	Y	742	35
08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	816	9	28	1	3446	2	Y	827	53
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	15	4	910	9	781	782	0	5	52
10	0	5078	-0-	5078	5078	24	1	3779	2	Y	1113	1068	0	97
11	0	4753	-0-	4753	9831	13	4	859	9	1046	1095	0	4	48
						17	1	3837	2	Y				
						1224	9							
						6	1	3596	2	Y				
						1151	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HOWE UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	50010 X	3572	-0-	-46438	-0-	210	1	2687	2	Y	614	623	0	25
07	51677 X	3915	-0-	-47762	-0-	675	9	2939	2	Y	668	662	0	31
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	241	1	1163	2	Y	299	311	0	19
09	3660 X	99	-0-	-3561	-0-	735	9	329	9	Y	67	82	0	4
10	0	98	-0-	98	98	21	1	77	9	Y	70	68	0	6
11	0	1931	-0-	1931	2029	9	1	1254	2	Y	607	585	0	28
						668	9							
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593														
06	28740 X	4580	-0-	-24160	-0-	314	1	3362	2	Y	822	829	0	34
07	29698 X	4621	-0-	-25077	-0-	904	9	3334	2	Y	837	832	0	39
08	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	366	1	3817	2	Y	713	705	0	46
09	4590 X	4350	-0-	-240	-0-	921	9	784	9	Y	820	812	0	54
10	4743 X	4039	-0-	-704	-0-	31	1	3409	2	Y	684	678	0	59
11	0	3865	-0-	3865	3865	13	4	902	9	Y	831	852	0	38
						18	1	3269	2	Y				
						752	9							
						6	1	2945	2	Y				
						914	9							
DOSSETT C														
WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812														
06	0 W	2752	-0-	2752	746256	223	1	1327	2	Y	1093	1107	0	65
07	749165 X	2909	-0-	-746256	-0-	1202	9	1405	2	Y	1146	1146	0	64
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	243	1	2124	2	Y	1336	1312	0	86
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	1261	9	1470	9	Y	1340	1346	0	78
*10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	249	1	2118	2	Y	1460	1434	0	102
11	0	3556	-0-	3556	3556	23	4	1474	9	Y	1192	1226	0	66
						235	1	2134	2	Y				
						1606	9							
						247	1	1998	2	Y				
						1311	9							
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905														
06	31200 X	1817	-0-	-29383	-0-	1344	2	473	9	Y	430	437	0	22
07	32240 X	2162	-0-	-30078	-0-	1	1	1588	2	Y	521	516	0	26
08	32240 X	2337	-0-	-29903	-0-	573	9	9	4	Y	515	501	0	39
09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	4	Y	457	467	0	28
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	567	9							
11	0	2336	-0-	2336	2336	1755	2	553	9	Y	503	498	0	32
						503	9	1815	2	Y	460	444	0	47
						1681	2							
						15	1							
						506	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162															
SHENANDOAH G				WELL #: 7H		RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
07	0		57335	-0-		57335	57335	3	1	22310	9		20282	20068	0	111	8	103	
08	0		84005	-0-		84005	141340	54970	2	29035	9	Y	26395	26315	0	71	8	112	
09	0		70299	-0-		70299	211639	8	1	49576	2	Y	18832	18802	0	42	8	100	
10	0		60332	-0-		60332	271971	20715	9										
								1	1	43894	2	Y	14943	14914	0	30	8	99	
*11	321151	X	49180	-0-		-271971	-0-	16437	9										
								27	1	36158	2	Y	11814	11762	0	20	8	131	
								12995	9										

SHENANDOAH H				WELL #: 8H		RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557													
07	0		47205	-0-		47205	47205	3	1	29001	2	Y	16546	16354	0	108	8	84	
								18201	9										
08	0		74700	-0-		74700	121905	49283	2	25417	9	Y	23106	23028	0	64	8	98	
09	0		64613	-0-		64613	186518	7	1	47966	2	Y	15127	15107	0	38	8	80	
								16640	9										
10	0		51475	-0-		51475	237993	38002	2	13473	9	Y	12248	12219	0	27	8	82	
*11	281668	X	43675	-0-		-237993	-0-	24	1	32783	2	Y	9880	9834	0	18	8	110	
								10868	9										

SHENANDOAH E				WELL #: 5H		RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558													
*07	0	W	38666	-0-		38666	38666	2	1	23026	2	Y	14216	14019	0	125	8	72	
								15638	9										
08	0	W	65026	-0-		65026	103692	41281	2	23745	9	Y	21586	21486	0	80	8	92	
09	0	W	52733	-0-		52733	156425	6	1	35816	2	Y	15374	15339	0	45	8	82	
								16911	9										
10	0	W	51544	-0-		51544	207969	36548	2	14996	9	Y	13633	13592	0	32	8	91	
11	0	W	44475	-0-		44475	252444	25	1	32297	2	Y	11048	10995	0	21	8	123	
								12153	9										

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC				256690															
DONNELL SWD				WELL #: 1		RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610													
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GULFTEX ENERGY, LLC				338751															
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #: 1H		RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231													
06	1830	X	340	-0-		-1490	-0-	297	3	36	4	Y	6	16	1	6	8	187	
								7	9										
07	1054	X	933	-0-		-121	-0-	831	3	87	4	Y	14	32	1	14	8	155	
								15	9										
08	1058	X	1058	-0-		-0-	-0-	938	3	102	4	Y	16	28	1	16	8	127	
								18	9										
09	900	X	425	-0-		-475	-0-	363	3	45	4	Y	15	29	1			113	
								17	9										
10	0		304	-0-		304	304	256	3	30	4	Y	16	32	1	7	8	90	
								18	9										
11	0		202	-0-		202	506	148	3	22	4	Y	29	31	1	6	8	82	
								32	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
GULFTEX ENERGY, LLC														
SNOWDEN-OTTO EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	116	1	674	3	Y	71	3	1	131
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	78	9	84	4	Y	54	179	1	6
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	773	3	85	4	Y	72	2	1	76
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	9	91	4	Y	110	186	1	-0-
10	0	890	-0-	890	890	752	3	81	4	Y	58	1	1	57
11	0	866	-0-	866	1756	79	9	116	4	Y	81	2	1	136
						691	3							
						121	9							
						745	3							
						64	9							
						661	3							
						89	9							
SNOWDEN-OTTO F														
WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437														
06	48630 X	35407	-0-	-13223	-0-	2919	1	28724	3	Y	1394	1411	1	53
07	50251 X	33612	-0-	-16639	-0-	2231	4	1533	9					
08	46066 X	32067	-0-	-13999	-0-	1591	1	29653	3	Y	1180	1169	1	64
09	40950 X	28774	-0-	-12176	-0-	1070	4	1298	9					
10	0	28022	-0-	28022	28022	1700	1	28048	3	Y	850	914	1	-0-
11	0	25499	-0-	25499	53521	1384	4	935	9					
						2500	1	24330	3	Y	880	856	1	24
						976	4	968	9					
						24118	3	2825	4	Y	981	945	1	60
						1079	9							
						2200	1	20811	3	Y	986	993	1	53
						1403	4	1085	9					
SNOWDEN-OTTO B														
WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629														
06	0	61950	-0-	61950	1031242	2910	1	50549	3	Y	2119	2140	1	54
07	1087130 X	55888	-0-	-1031242	-0-	6160	4	2331	9					
08	165106 X	54608	-0-	-110498	-0-	1591	1	51383	3	Y	1833	1812	1	75
09	159780 X	49963	-0-	-109817	-0-	898	4	2016	9					
10	0	49307	-0-	49307	49307	3888	1	47887	3	Y	1318	1393	1	-0-
11	0	43830	-0-	43830	93137	1383	4	1450	9					
						5000	1	42304	3	Y	1489	1462	1	27
						1021	4	1638	9					
						42210	3	4941	4	Y	1960	1926	1	61
						2156	9							
						4600	1	35758	3	Y	1725	1732	1	54
						1574	4	1898	9					
SNOWDEN I														
WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708														
07	0	71901	-0-	71901	71901	1591	1	58888	3	Y	9350	9248	1	102
08	0	101773	-0-	101773	173674	1137	4	10285	9					
09	0	87923	-0-	87923	261597	1189	1	81939	3	Y	9851	9953	1	-0-
10	0	77259	-0-	77259	338856	7809	4	10836	9					
11	0	64655	-0-	64655	403511	1390	1	70586	3	Y	6698	6667	1	31
						8579	4	7368	9					
						63990	3	7506	4	Y	5239	5210	1	60
						5763	9							
						404	1	51581	3	Y	3829	3836	1	53
						8458	4	4212	9					

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN J				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 338751 12H	ASSOCIATED RRCID -> 293938	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
07	0	78128	-0-	78128	78128	1591 1361	1 4	64308 10868	3 9	Y	9880	9774 1		106
08	0	103795	-0-	103795	181923	1189 7978	1 4	83343 11285	3 9	Y	10259	10365 1		-0-
09	0	86795	-0-	86795	268718	1389 8436	1 4	68938 8032	3 9	Y	7302	7271 1		31
10	0	77636	-0-	77636	346354	64239 5763	3 9	7634 4	4	Y	5239	5210 1		60
11	0	65272	-0-	65272	411626	405 8564	1 4	52202 4101	3 9	Y	3728	3735 1		53
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H				499978 WELL #:	1	RRCID -> 253413	COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201			
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1263	3	85 9	N		77			95
07	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	24 15	1 9	1214 3	N		14	108 1		1
08	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	71 1	1	1165 3	N		-0-			1
09	0	1172	-0-	1172	1172	22 1	1	1150 3	N		-0-			1
10	0	1209	-0-	1209	2381	20 1	1	1189 3	N		-0-			1
11	0	1180	-0-	1180	3561	103 1	1	1077 3	N		-0-			1
ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID -> 267758	COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A			
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N		-0-			-0-
07	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2		N		-0-			-0-
08	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	3363	2	220 9	N		200	182 1		18
09	0	2126	-0-	2126	2126	2113	2	13 9	N		12			30
10	0	2903	-0-	2903	5029	2894	2	9 9	N		8			38
11	0	2232	-0-	2232	7261	2026	2	206 9	N		187			225
HIXON				WELL #:	2H	RRCID -> 268639	COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813			
06	4200 X	2990	-0-	-1210	-0-	2822	2	168 9	N		153	171 1		37
07	4340 X	3170	-0-	-1170	-0-	2845	2	325 9	N		295	293 1		39
08	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	2410	2	185 9	N		168	161 1		46
09	0	2195	-0-	2195	2195	765 41	1 9	1389 2	N		37			83
10	0	2595	-0-	2595	4790	453 323	1 9	1819 2	N		294	335 1		42
11	0	2597	-0-	2597	7387	2523	2	74 9	N		67	41 1		68
HARLE				WELL #:	3H	RRCID -> 269791	COMPL. DATE 03/19/2012				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446			
06	1320 N	631	-0-	-689	-0-	93 149	1 9	389 3	N		135	178 1		33
07	1860 N	299	-0-	-1561	-0-	19 195	1 9	85 3	N		177	133 1		77
08	1612 N	589	-0-	-1023	-0-	99 64	1 9	426 3	N		58	115 1		20
09	0	880	-0-	880	880	101 113	1 9	666 3	N		103			123
10	0	878	-0-	878	1758	121 177	1 9	580 3	N		161	193 1		91
11	0	768	-0-	768	2526	123 157	1 9	488 3	N		143	184 1		50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
EVANS H														
WELL #: 2													RRCID -> 271583	
COMPL. DATE 09/12/2013													TOTAL DEPTH 10141	
PERF.10228 - 16072														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1516	3	94	9	N	85		97
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1383	3	56	9	N	51	78 1	70
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	95	1	1370	3	N	-0-		70
09	0		1333	-0-	1333	1333	107	1	1226	3	N	-0-		70
10	0		817	-0-	817	2150	203	1	614	3	N	-0-		70
11	0		1551	-0-	1551	3701	30	1	1502	3	N	17		87
							19	9						
COOKE, ETHYL P. W. W.													WELL #: 1	
RRCID -> 284341													COMPL. DATE 09/28/2014	
TOTAL DEPTH 3762													PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLSCM, LTD													WELL #: 1H	
RRCID -> 287989													COMPL. DATE 02/24/2014	
TOTAL DEPTH 8944													PERF. 9325 - 14771	
06	1830	X	1576	-0-	-254	-0-	878	1	306	3	Y	356	358 1	66
							392	9						
07	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	851	1	355	3	Y	367	410 1	23
							404	9						
08	1612	X	1328	-0-	-284	-0-	255	1	713	3	Y	327	302 1	48
							360	9						
09	0		1676	-0-	1676	1676	1266	3	410	9	Y	373	407 1	14
10	0		738	-0-	738	2414	510	3	228	9	Y	207	203 1	18
11	0		1687	-0-	1687	4101	874	1	290	3	Y	475	402 1	91
							523	9						
SHORT													WELL #: 1H	
RRCID -> 287991													COMPL. DATE 10/27/2013	
TOTAL DEPTH 9074													PERF. 9530 - 13676	
06	450	N	150	-0-	-300	-0-	61	3	89	9	N	81	139 1	27
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	63	3	331	9	N	301	298 1	30
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	150	112 1	68
09	0		236	-0-	236	236	11	1	125	3	N	91	24 1	135
							100	9						
10	0		518	-0-	518	754	82	1	250	3	N	169	241 1	63
							186	9						
11	0		161	-0-	161	915	3	1	117	3	N	37	25 1	75
							41	9						
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'													WELL #: 3H	
RRCID -> 288200													COMPL. DATE 07/15/2016	
TOTAL DEPTH 10018													PERF.10426 - 17006	
06	4110	X	1812	-0-	-2298	-0-	1723	3	89	9	N	81	112 1	37
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3931	3	571	9	N	519	486 1	70
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2702	3	N	268	272 1	66
							295	9						
09	0		4157	-0-	4157	4157	289	1	3299	3	N	517	418 1	165
							569	9						
10	0		2607	-0-	2607	6764	593	1	1796	3	N	198	236 1	127
							218	9						
11	0		4173	-0-	4173	10937	70	1	3455	3	N	589	428 1	288
							648	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LIGHTNING OIL COMPANY														
CUTLASS EAST														
WELL #: B 2														
RRCID -> 276862														
COMPL. DATE 12/21/2013														
TOTAL DEPTH 8748														
PERF. 9316 - 14849														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1327	-0-	-173	-0-	76	1	1182	2	N	63	190	1	17
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69	9	1437	2	N	40			57
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	43			100
09	0	1074	-0-	1074	1074	44	9	981	2	N	15			115
10	2660 N	1586	-0-	-1074	-0-	76	1	1454	2	N	48			163
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	17	9	1220	2	N	23			186
						79	1							
						53	9							
						76	1							
						25	9							
CUTLASS EAST														
WELL #: RRCID -> 276895														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 9275 - 16162														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CUTLASS EAST														
WELL #: C 3 V RRCID -> 289532														
COMPL. DATE 01/24/2017														
TOTAL DEPTH 9600														
PERF. 8472 - 8800														
06	450 N	197	-0-	-253	-0-	76	1	121	2	N	-0-			34
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			34
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
MARATHON OIL EF LLC														
MAY-CHAPMAN														
WELL #: 525398 2H RRCID -> 289419														
COMPL. DATE 07/21/2012														
TOTAL DEPTH 11225														
PERF. 11190 - 17190														
06	2900 N	79	-0-	-2821	2682	3	1	39	3	Y	34	39	0	-0-
07	3100 N	796	-0-	-2304	378	37	9	294	3	Y	437	433	0	4
08	1967 N	1589	-0-	-378	-0-	4	4	481	9					
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	773	3	Y	697	693	0	8
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	5	4	767	9					
11	0	991	-0-	991	991	35	1	661	3	Y	487	486	0	9
						6	4	536	9					
						35	1	612	3	Y	473	477	0	5
						2	4	520	9					
						33	1	518	3	Y	396	392	0	9
						4	4	436	9					
CHAPMAN ROTHE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289607														
COMPL. DATE 05/14/2011														
TOTAL DEPTH 10984														
PERF. 10870 - 15406														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
MARATHON OIL EF LLC														
HIERHOLZER-HENKE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	699	-0-	-711	-0-	28	1	407	3	Y	237	241	0	5
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	3	4	261	9					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
09	DLQ G-10	890	-0-	890	890	19	1	329	3	Y	487	483	0	-0-
10	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2205	6	4	536	9					4
11	DLQ G-10	148	-0-	148	2353	34	1	608	3	Y	605	603	0	6
						7	4	666	9					
						1	4	139	3	Y	1	7	0	-0-
								1	9					
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
AFFLECK														
WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC														
FOWLERTON SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														
MEDINA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985														
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1229	1	2327	3	Y	871	973	1	143
07	4402 X	3069	-0-	-1333	-0-	958	9	742	3	Y	834	777	1	200
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	1410	1	1594	3	Y	761	802	1	159
09	0	3315	-0-	3315	3315	917	9	742	3	Y	735	727	1	167
10	0	3166	-0-	3166	6481	2107	1	896	3	Y	780	785	1	162
11	0	1051	-0-	1051	7532	837	9	141	3	Y	499	416	1	231
						1764	1							
						809	9							
						1412	1							
						858	9							
						361	1							
						549	9							
MEDINA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101														
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	921	1	1747	3	Y	812	937	1	133
07	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	893	9	618	3	Y	801	743	1	191
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1173	1	1248	3	Y	954	955	1	190
09	0	2837	-0-	2837	2837	881	9	584	3	Y	791	806	1	175
10	0	2534	-0-	2534	5371	1650	1	644	3	Y	795	808	1	162
11	0	760	-0-	760	6131	1049	9	117	3	Y	311	313	1	148
						1383	1							
						870	9							
						1015	1							
						875	9							
						301	1							
						342	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				//CONT.//	651780													
MEDINA UNIT				WELL #:	9H	RRCID	->	287780	COMPL.	DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12644	PERF.	12779	-	19592
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4530	-0-	-330	-0-		1259 884	1 9	2387	3	Y	804	994	1			135
07	5022	X	3206	-0-	-1816	-0-		1527 876	1 9	803	3	Y	796	738	1			193
08	5022	X	4859	-0-	-163	-0-		2207 983	1 9	1669	3	Y	894	904	1			183
09	0		3434	-0-	3434	3434		1851 804	1 9	779	3	Y	731	747	1			167
10	0		2929	-0-	2929	6363		1365 699	1 9	865	3	Y	635	664	1			138
11	0		2563	-0-	2563	8926		915 1291	1 9	357	3	Y	1174	769	1	14	6	529
MEDINA UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	287965	COMPL.	DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	12737	-	17385
06	2640	X	1182	-0-	-1458	-0-		524 316	1 9	342	3	Y	287	380	1			130
07	2728	X	2136	-0-	-592	-0-		1566 265	1 9	305	3	Y	241	224	1			147
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-		2161 344	1 9	686	3	Y	313	304	1			156
09	0		2554	-0-	2554	2554		1633 465	1 9	456	3	Y	423	498	1			81
10	0		1802	-0-	1802	4356		1106 438	1 9	258	3	Y	398	325	1			154
11	0		-0-	-0-	-0-	4356						Y	162	82	1	7	6	227
MEDINA UNIT				WELL #:	5H	RRCID	->	288199	COMPL.	DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.	12476	-	16581
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-		2652 254	1 9	15	3	N	231	183	1			179
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-		2061 613	1 9	51	3	N	557	382	1			354
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-		2205 503	1 9	58	3	N	457	544	1			267
*09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-		2062 1	1	396	9	N	360	382	1			245
*10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-		1331 418	1 9	291	3	N	380	380	1			245
*11	543	X	543	-0-	-0-	-0-		305 125	1 9	113	3	N	114	185	1	7	6	167
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462														
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID	->	266785	COMPL.	DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF.	12115	-	17717
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-		372 107	1 4	1029	3	Y	267	243	1			269
07	1860	N	1543	-0-	-317	-0-		276 80	1 4	905	3	Y	256	391	1			134
08	1767	N	1557	-0-	-210	-0-		254 145	1 4	858	3	Y	273	130	1			277
09	0		1607	-0-	1607	1607		226 146	1 4	993	3	Y	220	256	1			241
10	0		1727	-0-	1727	3334		225 121	1 4	1111	3	Y	245	253	1			233
11	0		2450	-0-	2450	5784		474 223	1 4	1468	3	Y	259	252	1			240

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	692	-0-	-958	-0-	169 55 4	1	468	3	Y	-0-			150
07	1333 N	494	-0-	-839	-0-	107 35 4	1	352	3	Y	-0-			150
08	744 N	336	-0-	-408	-0-	33 23 4	1	113	3	Y	152			302
09	0	1553	-0-	1553	1553	228 188 4	1	1001	3	Y	124	173	1	253
10	0	550	-0-	550	2103	73 50 4	1	358	3	Y	63			316
11	0	313	-0-	313	2416	60 35 4	1	186	3	Y	29	193	1	152
FRANKLIN														
WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418														
06	1710 N	1249	-0-	-461	-0-	276 107 4	1	763	3	Y	94			222
07	1271 N	950	-0-	-321	-0-	180 67 4	1	591	3	Y	102	185	1	139
08	1364 N	888	-0-	-476	-0-	159 89 4	1	537	3	Y	94			233
09	0	1073	-0-	1073	1073	163 102 4	1	717	3	Y	83	182	1	134
10	0	1152	-0-	1152	2225	162 84 4	1	799	3	Y	97			231
11	0	1350	-0-	1350	3575	275 126 4	1	853	3	Y	87	193	1	125
K. R. BRACKEN														
WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170														
06	1650 N	179	-0-	-1471	-0-	38 15 4	1	105	3	Y	19	130	1	90
07	1333 N	34	-0-	-1299	-0-	6 2 4	1	19	3	Y	6	60	1	36
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	243 139 4	1	820	3	Y	141	11	1	166
*09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	249 161 4	1	1095	3	Y	244	122	1	288
*10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	216 116 4	1	1068	3	Y	161	162	1	287
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	272 128 4	1	844	3	Y	89	181	1	195
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205														
06	1200 X	31	-0-	-1169	-0-	7 3 4	1	21	3	Y	-0-	186	1	52
07	1240 X	648	-0-	-592	-0-	142 40 4	1	466	3	Y	-0-			52
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86 49 4	1	292	3	Y	77			129
09	0	1451	-0-	1451	1451	221 143 4	1	974	3	Y	103			232
10	0	421	-0-	421	1872	59 32 4	1	293	3	Y	34			266
11	0	894	-0-	894	2766	194 91 4	1	601	3	Y	7			273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL	DEPTH	11793	PERF.12175	- 17251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	223 1	616 3	90 4	118 9	Y	107	129 1			49
07	1302 N	828	-0-	-474	-0-	153 1	500 3	59 4	116 9	Y	105	113 1			41
08	1209 N	339	-0-	-870	-0-	59 1	198 3	34 4	48 9	Y	44	64 1			21
09	0	1024	-0-	1024	1024	139 1	612 3	91 4	182 9	Y	165	48 1			138
10	0	966	-0-	966	1990	112 1	553 3	61 4	240 9	Y	218	193 1			163
11	0	723	-0-	723	2713	117 1	362 3	56 4	188 9	Y	171	211 1			123
K. R. BRACKEN				WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL	DEPTH	11866	PERF.12338	- 17464	
06	3090 X	2302	-0-	-788	-0-	505 1	1396 3	224 4	177 9	Y	161	166 1			252
07	3131 X	2099	-0-	-1032	-0-	391 1	1282 3	163 4	263 9	Y	239	169 1			322
08	2821 X	1885	-0-	-936	-0-	360 1	1216 3	225 4	84 9	Y	76	93 1			305
*09	2430 X	1948	-0-	-482	-0-	300 1	1319 3	219 4	110 9	Y	100	225 1			180
*10	2511 X	854	-0-	-1657	-0-	119 1	586 3	72 4	77 9	Y	70	101 1			149
11	0	2010	-0-	2010	2010	375 1	1162 3	195 4	278 9	Y	253	94 1			308
R. A. BRACKEN				WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL	DEPTH	11899	PERF.12500	- 17415	
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	295 1	816 3	119 4	162 9	Y	147	80 1			67
07	1023 N	343	-0-	-680	-0-	62 1	204 3	24 4	53 9	Y	48	96 1			19
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	20 3	3 4	2 9	Y	2	20 1			1
09	0	1267	-0-	1267	1267	186 1	818 3	121 4	142 9	Y	129	22 1			108
10	0	478	-0-	478	1745	65 1	321 3	35 4	57 9	Y	52	121 1			39
11	0	115	-0-	115	1860	22 1	69 3	11 4	13 9	Y	12	42 1			9
R. A. BRACKEN				WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL	DEPTH	11849	PERF.12399	- 17449	
06	2340 N	1340	-0-	-1000	-0-	301 1	831 3	121 4	87 9	Y	79	154 1			36
07	1798 N	1437	-0-	-361	-0-	263 1	862 3	101 4	211 9	Y	192	153 1			75
08	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	312 1	1052 3	179 4	197 9	Y	179	167 1			87
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	238 1	1049 3	155 4	165 9	Y	150	111 1			126
10	0	981	-0-	981	981	151 1	745 3	81 4	4 9	Y	4	127 1			3
11	0	1729	-0-	1729	2710	378 1	1172 3	179 4		Y	-0-	3 1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
R. A. BRACKEN														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	660 N	402	-0-	-258	-0-	58 1	161 3	163 9	Y	148	201 1			67
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	20 4	200 3	272 9	Y	247	217 1			97
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	61 1	164 3	143 9	Y	130	164 1			63
09	0	650	-0-	650	650	21 4	331 3	195 9	Y	177	92 1			148
10	0	486	-0-	486	1136	49 4	236 3	176 9	Y	160	188 1			120
11	0	749	-0-	749	1885	48 1	247 3	385 9	Y	350	219 1			251
						26 4								
						80 1								
						38 4								
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	708 1	1958 3	119 9	Y	108	8 1			113
07	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	143 4	1170 3	130 9	Y	118	76 1			155
08	2480 X	909	-0-	-1571	-0-	357 1	640 3	19 9	Y	17	45 1			127
09	2940 X	2289	-0-	-651	-0-	79 4	1714 3	78 9	Y	71	94 1			104
*10	3038 X	999	-0-	-2039	-0-	189 1	774 3	35 9	Y	32	59 1			77
11	2940 X	1748	-0-	-1192	-0-	61 4	1222 3	35 9	Y	32	48 1			61
						157 1								
						33 4								
						395 1								
						97 4								
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
06	2070 X	1183	-0-	-887	-0-	269 1	745 3	68 9	Y	62	68 1			99
07	2139 X	1023	-0-	-1116	-0-	101 4	645 3	109 9	Y	99	66 1			132
*08	1364 N	959	-0-	-405	-0-	197 1	638 3	30 9	Y	27	36 1			121
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	72 4	1268 3	64 9	Y	58	90 1			89
*10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	189 1	1558 3	62 9	Y	56	50 1			95
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	102 4	1156 3	28 9	Y	25	60 1			60
						288 1								
						80 4								
						316 1								
						66 4								
						373 1								
						91 4								
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
06	1200 N	702	-0-	-498	-0-	149 1	411 3	81 9	Y	74	94 1			34
07	961 N	276	-0-	-685	-0-	61 4	140 3	76 9	Y	69	76 1			27
08	837 N	588	-0-	-249	-0-	43 1	327 3	107 9	Y	97	77 1			47
09	0	759	-0-	759	759	17 4	508 3	59 9	Y	54	56 1			45
10	0	417	-0-	417	1176	97 1	295 3	29 9	Y	26	52 1			19
11	0	208	-0-	208	1384	57 4	134 3	10 9	Y	9	22 1			6
						115 1								
						77 4								
						60 1								
						33 4								
						43 1								
						21 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	315 1	870 3	9	Y	113	130 1		114
07	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	126 4	124 9						58
08	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	240 1	786 3	9	Y	110	166 1		124
09	0	1456	-0-	1456	1456	92 4	121 9						119
10	0	1477	-0-	1477	2933	229 1	772 3	9	Y	122	56 1		121
11	0	1404	-0-	1404	4337	131 4	134 9						100
						221 1	971 3	9	Y	110	115 1		
						143 4	121 9						
						206 1	1019 3		Y	128	126 1		
						111 4	141 9						
						281 1	871 3	9	Y	108	129 1		
						133 4	119 9						

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 3	9	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	28	4 1	17 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	33	2 4							
						1 1	4 3	9	Y	-0-			-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306					
06	1380 N	962	-0-	-418	-0-	213 1	590 3	9	Y	65	88 1		29
07	1147 N	950	-0-	-197	-0-	87 4	72 9						39
08	1085 N	732	-0-	-353	-0-	180 1	590 3	9	Y	100	90 1		24
09	0	1135	-0-	1135	1135	70 4	110 9						66
10	0	715	-0-	715	1850	136 1	461 3	9	Y	50	65 1		45
11	0	907	-0-	907	2757	80 4	55 9						63
						173 1	760 3	9	Y	79	37 1		
						115 4	87 9						
						100 1	494 3		Y	60	81 1		
						55 4	66 9						
						177 1	548 3	9	Y	88	70 1		
						85 4	97 9						

FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3602	-0-	3602	3602	1893 1	1544 3	9	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	258	-0-	258	3860	165 4							
						143 1	104 3		Y	-0-			-0-
						11 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FRANKLIN														
WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	3540 X	1792	-0-	-1748	-0-	1077	1	498	3	Y	133	98	1	150
						71	4	146	9					
07	3658 X	1319	-0-	-2339	-0-	986	1	226	3	Y	74	155	1	69
						26	4	81	9					
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	2371	1	1625	3	Y	358	142	1	285
						272	4	394	9					
09	0	5585	-0-	5585	5585	2677	1	2089	3	Y	470	473	1	282
						302	4	517	9					
10	0	3000	-0-	3000	8585	1340	1	1093	3	Y	409	417	1	274
						117	4	450	9					
11	0	3500	-0-	3500	12085	1766	1	1259	3	Y	260	278	1	256
						189	4	286	9					
FRANKLIN														
WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1	2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKLIN														
WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174														
06	3000 N	3035	-0-	35	389	1877	1	867	3	Y	152	70	1	164
						124	4	167	9					
07	2670 N	2281	-0-	-389	-0-	1691	1	387	3	Y	144	174	1	134
						45	4	158	9					
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1280	1	877	3	Y	177	170	1	141
						147	4	195	9					
09	0	2568	-0-	2568	2568	1288	1	1005	3	Y	117	188	1	70
						146	4	129	9					
10	0	1773	-0-	1773	4341	858	1	699	3	Y	128	113	1	85
						75	4	141	9					
11	0	1215	-0-	1215	5556	639	1	456	3	Y	46	86	1	45
						69	4	51	9					
FRANKLIN														
WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267														
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	937	1	433	3	Y	34	15	1	36
						63	4	37	9					
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1038	1	237	3	Y	50	40	1	46
						28	4	55	9					
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	798	1	546	3	Y	64	59	1	51
						93	4	70	9					
09	0	1417	-0-	1417	1417	721	1	563	3	Y	47	70	1	28
						81	4	52	9					
10	0	302	-0-	302	1719	144	1	117	3	Y	25	36	1	17
						13	4	28	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	1719					Y	11	17	1	11
FRANKLIN														
WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				//CONT.// 728874	27135 700 3H	ASSOCIATED RRCID -> 288961		CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	3360 X	2550	-0-	-810	-0-	307 580 9	1 1663 2	Y	527	526 1	124				
07	3317 X	2577	-0-	-740	-0-	354 739 9	1 1484 2	Y	672	710 1	86				
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	435 21 4	1 1585 2	Y	534	467 1	153				
09	0	2323	-0-	2323	2323	421 395 9	1 1507 2	Y	359	448 1	64				
10	0	2427	-0-	2427	4750	417 548 9	1 1462 2	Y	498	417 1	145				
11	0	1460	-0-	1460	6210	221 504 9	1 735 2	Y	458	501 1	101	1	8		
DILWORTH RANCH				WELL #: A 1H	RRCID -> 289034	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10852	PERF.11231	- 18158			
06	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	1273 1096 9	1 7125 2	Y	996	937 1	222				
07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	1508 578 9	1 6312 2	Y	525	667 1	80				
08	12741 X	7835	-0-	-4906	-0-	1490 139 4	1 5498 2	Y	644	546 1	178				
09	0	7608	-0-	7608	7608	1483 857 9	1 5268 2	Y	779	838 1	119				
10	0	7673	-0-	7673	15281	1437 994 9	1 5242 2	Y	904	758 1	265				
11	0	3609	-0-	3609	18890	793 231 9	1 2585 2	Y	210	395 1	79	1	8		
DILWORTH RANCH				WELL #: A 2H	RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420			
06	5580 X	5497	-0-	-83	-0-	614 627 9	1 4256 2	Y	570	609 1	144				
07	5766 X	3580	-0-	-2186	-0-	495 922 9	1 2163 2	Y	838	876 1	106				
08	4929 X	2639	-0-	-2290	-0-	367 18 4	1 1397 2	Y	779	667 1	218				
09	0	2319	-0-	2319	2319	310 921 9	1 1088 2	Y	837	923 1	132				
10	0	2842	-0-	2842	5161	463 679 9	1 1700 2	Y	617	555 1	194				
11	0	1456	-0-	1456	6617	286 229 9	1 941 2	Y	208	335 1	67				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				781915 WELL #: 1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 11913	PERF.11929	- 16382			
06	T. A.	164	-0-	-4	-0-	15 46 3	2 2 4	Y	91	101 1	24				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4 4	1 44 3	Y	73	80 1	17				
08	T. A.	194	-0-	194	194	56 1 4	1 130 9	Y	118	94 1	41				
09	T. A.	288	-0-	288	482	1 4 4	1 170 3	Y	55	89 1	7				
10	T. A.	179	-0-	179	661	30 2 4	1 61 3	Y	78	62 1	23				
11	T. A.	165	-0-	165	826	22 3 4	1 34 3	Y	96	72 1	47				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)						//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						//CONT.//		781915											
PC-Q EF						WELL #:		4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 11891		PERF.12024 - 16336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	DLQ G-10	737	-0-		737	2441		335 1	227 3	4	9	Y	49	76 1		14			
07	3078 X	637	-0-		-2441	-0-		121 4	54 9	1	3	Y	42	42 1		14			
08	0	256	-0-		256	256		330 1	115 3	4	9	Y	32	36 1		10			
09	0	389	-0-		389	645		146 4	46 9	1	3	Y	5	13 1		2			
10	0	978	-0-		978	1623		57 4	35 9	1	9	Y	10	8 1		4			
11	0	498	-0-		498	2121		231 1	52 3	4	6	Y	11	10 1		5			
								100 4	6 9	1	9								
								352 1	493 3	1	9								
								122 4	11 9	1	4								
								364 1	122 4	1	9	Y	11	10 1					
								12 9											
CARDEN EF						WELL #:		1H		RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 9916		PERF.10195 - 15056			
06	5400 X	5376	-0-		-24	-0-		992 1	4384 3	1	9	Y	-0-	4 1		-0-			
07	6183 X	6183	-0-		-0-	-0-		1106 1	5077 3	1	9	Y	-0-			-0-			
08	0	5350	-0-		5350	5350		844 1	4505 3	1	9	Y	1			1			
09	0	5164	-0-		5164	10514		1 9	3872 3	1	9	Y	4	2 1		3			
10	0	4132	-0-		4132	14646		4 9	3122 3	1	9	Y	-0-	3 1		-0-			
11	0	2937	-0-		2937	17583		1010 1	2083 3	1	9	Y	-0-			-0-			
								854 1		1	9								
ALDERMAN RANCH EF						WELL #:		2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9918 - 14644			
06	2970 X	2787	-0-		-183	-0-		808 1	1918 3	4	9	Y	47	49 1		13			
07	3069 X	2543	-0-		-526	-0-		9 4	52 9	1	9	Y	41	31 1		23			
08	0	2681	-0-		2681	2681		704 1	1786 3	4	9	Y	72	34 1		61			
09	0	2333	-0-		2333	5014		8 4	45 9	1	9	Y	58	102 1		17			
10	0	2159	-0-		2159	7173		8 4	79 9	1	9	Y	49	32 1		34			
11	0	1702	-0-		1702	8875		7 4	64 9	1	9	Y	64			98			
								675 1	1587 3	1	9								
								7 4	64 9	1	9								
								703 1	1402 3	1	9								
								54 9		1	9								
								496 1	1136 3	1	9	Y							
								70 9		1	9								
NBR EF						WELL #:		1H		RRCID -> 265658		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 12264		PERF.12335 - 17815			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
PC-Q EF						WELL #:		8H		RRCID -> 266181		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11535		PERF.12504 - 17621			
06	446 N	446	-0-		-0-	-0-		208 1	140 3	4	9	Y	21	30 1		6			
07	233 N	233	-0-		-0-	-0-		75 4	23 9	1	3	Y	8	11 1		3			
08	0	313	-0-		313	313		125 1	44 3	4	9	Y	20	17 1		6			
09	0	469	-0-		469	782		55 4	9 9	1	9	Y	29	26 1		9			
10	0	980	-0-		980	1762		151 1	58 3	4	9	Y	11	16 1		4			
11	0	476	-0-		476	2238		82 4	22 9	1	9	Y	10	10 1		4			
								263 1	59 3	1	9								
								115 4	32 9	1	9								
								352 1	493 3	1	9								
								123 4	12 9	1	9								
								348 1	117 4	1	9	Y							
								11 9		1	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ALDERMAN RANCH EF														
WELL #: 3H RRCID -> 266288														
COMPL. DATE 05/13/2012														
TOTAL DEPTH 9711													PERF.10208 - 14485	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-			921	1	2187	3	Y	26
									11	4	107	9		
07	2139	X	2129	-0-	-10	-0-			596	1	1512	3	Y	7
									7	4	14	9		
08	0		1672	-0-	1672	1672			457	1	1195	3	Y	12
									5	4	15	9		
09	0		865	-0-	865	2537			255	1	600	3	Y	2
									3	4	7	9		
10	0		925	-0-	925	3462			305	1	609	3	Y	7
									11	9				
11	0		686	-0-	686	4148			208	1	475	3	Y	10
									3	9				
CARDEN EF														
WELL #: 6H RRCID -> 266926														
COMPL. DATE 04/02/2012														
TOTAL DEPTH 9877													PERF.10458 - 16436	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
BAETZ 'A' EF														
WELL #: 2H RRCID -> 267667														
COMPL. DATE 08/01/2012														
TOTAL DEPTH 9771													PERF.10059 - 15415	
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-			127	1	1914	3	Y	21
									61	4	215	9		
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-			140	1	2171	3	Y	28
									35	4	249	9		
08	0		2727	-0-	2727	2727			144	1	2326	3	Y	22
									30	4	227	9		
09	0		1484	-0-	1484	4211			81	1	1221	3	Y	7
									4	4	178	9		
10	0		2522	-0-	2522	6733			159	1	2180	3	Y	18
									8	4	175	9		
11	0		2639	-0-	2639	9372			197	1	2198	3	Y	17
									10	4	234	9		
ALDERMAN RANCH EF														
WELL #: 5H RRCID -> 267673														
COMPL. DATE 10/12/2012														
TOTAL DEPTH 9761													PERF. 9859 - 14829	
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-			246	1	585	3	Y	-0-
									3	4				
07	279	X	182	-0-	-97	-0-			50	1	126	3	Y	3
									6	9				
08	0		752	-0-	752	752			206	1	538	3	Y	4
									2	4	6	9		
09	0		1505	-0-	1505	2257			447	1	1050	3	Y	1
									4	4	4	9		
10	0		1445	-0-	1445	3702			482	1	963	3	Y	-0-
11	0		2856	-0-	2856	6558			868	1	1986	3	Y	2
									2	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	2035	-0-		-1895	-0-	123	1	1853	3	Y	-0-			-0-
07	2449 X	1357	-0-		-1092	-0-	59	4	1256	3	Y	-0-			-0-
08	0	2139	-0-		2139	2139	81	1	1651	3	Y	331	295	1	36
09	0	1834	-0-		1834	3973	20	4	364	9		279	302	1	13
10	0	-0-	-0-		-0-	3973	21	4	1428	3	Y	51	58	1	6
11	0	-0-	-0-		-0-	3973	95	1	307	9	Y	13	18	1	1
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
06	1914 X	1914	-0-		-0-	-0-	565	1	1342	3	Y	-0-			-0-
07	2394 X	2394	-0-		-0-	-0-	7	4	1712	3	Y	-0-			-0-
08	0	3039	-0-		3039	3039	674	1	2191	3	Y	-0-			-0-
09	0	2626	-0-		2626	5665	8	4	1837	3	Y	-0-			-0-
10	0	2229	-0-		2229	7894	838	1	1485	3	Y	-0-			-0-
11	0	1637	-0-		1637	9531	10	4	1139	3	Y	-0-			-0-
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
06	2190 X	38	-0-		-2152	-0-	6	1	25	3	Y	6	14	1	6
07	2094 X	2094	-0-		-0-	-0-	7	9	1719	3	Y	-0-	5	1	1
08	0	163	-0-		163	163	375	1	137	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	87	-0-		87	250	26	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	0	55	-0-		55	305	22	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	0	2618	-0-		2618	2923	13	1	1857	3	Y	-0-			-0-
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
06	7440 X	7440	-0-		-0-	-0-	446	1	6709	3	Y	65	68	1	7
07	2548 X	2548	-0-		-0-	-0-	213	4	2184	3	Y	171	157	1	21
08	0	2536	-0-		2536	2536	141	1	2270	3	Y	87	99	1	9
09	0	1762	-0-		1762	4298	35	4	188	9		92	97	1	4
10	0	1161	-0-		1161	5459	141	1	1553	3	Y	73	69	1	8
11	0	383	-0-		383	5842	29	4	328	3	Y	22	28	1	2
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376															
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	5					Y	-0-			-0-
07	5 X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895															
06	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	1828	1	8078	3	Y	90	116	1		89
						99	9								
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	873	1	4006	3	Y	111	73	1		127
						122	9								
08	0	5121	-0-	5121	5121	793	1	4231	3	Y	88	83	1		132
						97	9								
09	0	861	-0-	861	5982	208	1	624	3	Y	26	140	1		18
						29	9								
10	0	5051	-0-	5051	11033	1215	1	3756	3	Y	73	46	1		45
						80	9								
11	0	2196	-0-	2196	13229	625	1	1524	3	Y	43				88
						47	9								
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281															
06	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	80	-0-	80	81	39	1	41	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	67	-0-	67	148	23	1	44	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	43	-0-	43	191	26	1	17	3	Y	-0-				-0-
11	0	24	-0-	24	215	7	1	17	3	Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966															
06	2340 X	1990	-0-	-350	-0-	574	1	1363	3	Y	42	47	1		11
						7	4	46	9						
07	2418 X	2030	-0-	-388	-0-	560	1	1423	3	Y	36	28	1		19
						7	4	40	9						
08	0	2578	-0-	2578	2578	692	1	1808	3	Y	64	30	1		53
						8	4	70	9						
09	0	2401	-0-	2401	4979	698	1	1640	3	Y	51	89	1		15
						7	4	56	9						
10	0	2248	-0-	2248	7227	720	1	1436	3	Y	84	41	1		58
						92	9								
11	0	1286	-0-	1286	8513	374	1	857	3	Y	50				108
						55	9								
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261															
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	13	5	1		13
07	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	243	1	1115	3	Y	6	11	1		8
						7	9								
08	0	3775	-0-	3775	3775	596	1	3179	3	Y	-0-	5	1		3
09	0	465	-0-	465	4240	116	1	349	3	Y	-0-	3	1		-0-
10	0	52	-0-	52	4292	13	1	39	3	Y	-0-				-0-
11	0	1795	-0-	1795	6087	522	1	1273	3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201 - 17357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	338 1	4 4	628 3	176 9	Y	160	170 1		27	
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	318 1	2 4	752 3	183 9	Y	166	158 1		35	
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	422 1	1 4	458 3	197 9	Y	179	153 1		61	
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	361 1	2 4	683 3	285 9	Y	259	247 1		73	
10	0	1270	-0-	1270	1270	363 1	2 4	236 3	669 9	Y	608	382 1		299	
11	0	1326	-0-	1326	2596	218 1	1 4	491 3	616 9	Y	560	688 1		171	
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412 - 17426		
06	183 N	34	-0-	-149	-0-	10 7	1 9	17 3	8 3	Y	6	5 1		1	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	8 3	18 3	Y	-0-	1 1		-0-	
08	0	35	-0-	35	35	17 1	1 1	18 3	39 3	Y	-0-			-0-	
09	0	60	-0-	60	95	21 1	1 1	39 3	10 3	Y	-0-			-0-	
10	0	26	-0-	26	121	15 1	1 4	10 3		Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	121	1 4				Y	-0-			-0-	
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290 - 16051		
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39 18	1 4	582 3	58 9	Y	53	50 1		6	
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84 21	1 4	1302 3	24 9	Y	22	25 1		3	
08	0	1832	-0-	1832	1832	106 22	1 4	1704 3	1 9	Y	-0-	3 1		-0-	
09	0	1521	-0-	1521	3353	95 4	1 4	1421 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
10	0	1868	-0-	1868	5221	127 6	1 4	1733 3	2 9	Y	2	2 1		-0-	
11	0	961	-0-	961	6182	79 4	1 4	877 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10677 - 17323		
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	477 229	1 4	7191 3	465 9	Y	423	416 1		46	
07	8556 X	6002	-0-	-2554	-0-	344 85	1 4	5320 3	253 9	Y	230	247 1		29	
08	0	682	-0-	682	682	38 7	1 4	606 3	31 9	Y	28	54 1		3	
09	0	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-	3 1		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CARDEN WEST EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6570 X	566	-0-	-6004	-0-	97 1	428 3	Y	37	187 1			36
07	6789 X	5576	-0-	-1213	-0-	41 9	989 1	4540 3	Y	43	30 1		49
08	0	8052	-0-	8052	8052	47 9	1262 1	6734 3	Y	51	32 1		68
09	0	6241	-0-	6241	14293	56 9	1542 1	4635 3	Y	58	84 1		42
10	0	5447	-0-	5447	19740	64 9	1320 1	4080 3	Y	43	58 1		27
11	0	810	-0-	810	20550	47 9	221 1	538 3	Y	46			73
						51 9							

BAETZ 'B' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978	- 16480
06	5580 X	4642	-0-	-938	-0-	281 1	4227 3	Y	-0-				-0-
07	5394 X	1875	-0-	-3519	-0-	134 4	112 1	1735 3	Y	-0-			-0-
08	0	9563	-0-	9563	9563	112 1	28 4	8891 3	Y	5	4 1		1
09	0	6422	-0-	6422	15985	551 1	115 4	5997 3	Y	6	7 1		-0-
10	0	6666	-0-	6666	22651	400 1	18 4	6192 3	Y	1	1 1		-0-
11	0	6488	-0-	6488	29139	450 1	23 4	5910 3	Y	20	18 1		2
						28 4							

CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355
06	4650 X	3530	-0-	-1120	-0-	644 1	2844 3	Y	38	55 1			37
07	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	42 9	795 1	3647 3	Y	38	30 1		45
08	0	4273	-0-	4273	4273	42 9	666 1	3556 3	Y	46	29 1		62
09	0	3858	-0-	3858	8131	51 9	953 1	2866 3	Y	35	72 1		25
10	0	3020	-0-	3020	11151	39 9	728 1	2251 3	Y	37	39 1		23
11	0	2903	-0-	2903	14054	41 9	829 1	2022 3	Y	47			70
						52 9							

NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	147 1	273 3	Y	-0-				-0-
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	1 4	260 1	616 3	Y	-0-			-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	2 4	223 1	242 3	Y	-0-			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1 4	443 1	838 3	Y	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	617	2 4	373 1	243 3	Y	-0-			-0-
11	0	573	-0-	573	1190	1 4	176 1	396 3	Y	-0-			-0-
						1 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.10338	-	15832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	259	-0-	-3761	-0-	16 7	4	236	3	Y	-0-					-0-
07	3937 X	924	-0-	-3013	-0-	50 12	4	773	3	Y	81	71	1			10
08	0	4677	-0-	4677	4677	268 56	4	4332	3	Y	19	27	1			2
09	0	2908	-0-	2908	7585	180 8	4	2697	3	Y	21	22	1			1
10	0	2422	-0-	2422	10007	156 8	4	2149	3	Y	99	89	1			11
11	0	2412	-0-	2412	12419	194 10	4	2171	3	Y	34	42	1			3
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10253	-	15962	
06	2730 X	1241	-0-	-1489	-0-	66 32	4	993	3	Y	136	128	1			15
07	2821 X	1879	-0-	-942	-0-	109 27	4	1690	3	Y	48	57	1			6
08	0	4573	-0-	4573	4573	246 51	4	3969	3	Y	279	255	1			30
09	0	2287	-0-	2287	6860	141 6	4	2111	3	Y	26	55	1			1
10	0	2651	-0-	2651	9511	174 9	4	2393	3	Y	68	61	1			8
11	0	1571	-0-	1571	11082	128 7	4	1436	3	Y	-0-	8	1			-0-
DISCHER EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271459	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.12341	-	18314	
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	78 253	3	3	2	Y	-0-					-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3 1	4	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	1 1		1	3	Y	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	23	8 1	4	12	3	Y	-0-					-0-
DISCHER EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.12042	-	18147	
06	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1910 6176	3	80	2	Y	-0-					-0-
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1950 446	4	5579	3	Y	-0-					-0-
08	0	7317	-0-	7317	7317	1877 388	4	5052	3	Y	-0-					-0-
09	0	7774	-0-	7774	15091	1898 47	4	5829	3	Y	-0-					-0-
10	0	6374	-0-	6374	21465	2047 158	4	4169	3	Y	-0-					-0-
11	0	5580	-0-	5580	27045	2089 282	4	3209	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
06	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1676 43 9	1	7408	3	Y	39	152 1		38
07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	1112 54 9	1	5103	3	Y	49	31 1		56
08	0	5980	-0-	5980	5980	937 40 9	1	5003	3	Y	36	36 1		56
09	0	4518	-0-	4518	10498	1120 32 9	1	3366	3	Y	29	64 1		21
10	0	4403	-0-	4403	14901	1065 44 9	1	3294	3	Y	40	36 1		25
11	0	3034	-0-	3034	17935	868 50 9	1	2116	3	Y	45			70
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	940 11 4	1	1748	3	Y	630	712 1		107
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	701 5 4	1	1661	3	Y	480	486 1		101
08	2294 X	1961	-0-	-333	-0-	725 4 4	1	788	3	Y	404	367 1		138
09	5220 X	1356	-0-	-3864	-0-	299 1 4	1	568	3	Y	444	456 1		126
10	0	67	-0-	67	67	21 1 4	1	14	3	Y	28	140 1		14
11	0	97	-0-	97	164	23 21 9	1	53	3	Y	19	27 1		6
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	1006 13 4	1	1871	3	Y	8	7 1		1
07	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	672 5 4	1	1595	3	Y	110	88 1		23
08	4712 X	533	-0-	-4179	-0-	253 1 4	1	273	3	Y	5	26 1		2
09	5790 X	590	-0-	-5200	-0-	195 1 4	1	371	3	Y	21	17 1		6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1	23	9	Y	-0-	6 1		-0-
11	0	2863	-0-	2863	2863	784 6 4	1	1769	3	Y	276	192 1		84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	2224	-0-	-1046	-0-	774	1	1440	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	953	1	2260	3	Y	-0-			-0-
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1313	1	1425	3	Y	-0-			-0-
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1427	1	2704	3	Y	-0-			-0-
10	0	1565	-0-	1565	1565	947	1	616	3	Y	-0-			-0-
11	0	3381	-0-	3381	4946	1036	1	2337	3	Y	-0-			-0-
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358														
06	3030 X	1301	-0-	-1729	-0-	453	1	843	3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	1812	-0-	-1319	-0-	536	1	1272	3	Y	-0-			-0-
08	4836 X	1564	-0-	-3272	-0-	748	1	812	3	Y	-0-			-0-
09	4680 X	2026	-0-	-2654	-0-	699	1	1324	3	Y	-0-			-0-
10	0	3365	-0-	3365	3365	2036	1	1325	3	Y	-0-			-0-
11	0	4963	-0-	4963	8328	1520	1	3431	3	Y	-0-			-0-
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301														
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	13	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	93	1	174	3	Y	17	12	1	5
10	0	68	-0-	68	354	24	1	16	3	Y	25	18	1	12
11	0	-0-	-0-	-0-	354	28	9			Y	-0-	12	1	-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130														
06	8880 X	6469	-0-	-2411	-0-	385	1	5803	3	Y	87	92	1	9
07	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	185	4	96	9					
08	0	9116	-0-	9116	9116	591	1	9157	3	Y	157	146	1	20
09	0	8823	-0-	8823	17939	147	4	173	9					
10	0	6923	-0-	6923	24862	513	1	8280	3	Y	196	195	1	21
11	0	2546	-0-	2546	27408	107	4	216	9					
						536	1	8051	3	Y	192	204	1	9
						25	4	211	9					
						454	1	6250	3	Y	177	166	1	20
						24	4	195	9					
						196	1	2197	3	Y	129	139	1	10
						11	4	142	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9240	X	6032	-0-	-3208	-0-	358 1	5386 3	Y	106	108	1		11
							171 4	117 9						
07	9548	X	8017	-0-	-1531	-0-	472 1	7307 3	Y	110	107	1		14
							117 4	121 9						
08	0		8295	-0-	8295	8295	467 1	7542 3	Y	171	167	1		18
							98 4	188 9						
09	0		7629	-0-	7629	15924	469 1	7040 3	Y	89	103	1		4
							22 4	98 9						
10	0		5339	-0-	5339	21263	350 1	4810 3	Y	146	133	1		17
							18 4	161 9						
11	0		2110	-0-	2110	23373	162 1	1815 3	Y	113	121	1		9
							9 4	124 9						
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
06	14700	X	13865	-0-	-835	-0-	802 1	12067 3	Y	557	550	1		60
							383 4	613 9						
07	14725	X	13894	-0-	-831	-0-	800 1	12390 3	Y	459	461	1		58
							199 4	505 9						
08	0		16155	-0-	16155	16155	897 1	14490 3	Y	527	528	1		57
							188 4	580 9						
09	0		16933	-0-	16933	33088	1013 1	15203 3	Y	610	639	1		28
							46 4	671 9						
10	0		16531	-0-	16531	49619	1070 1	14713 3	Y	630	586	1		72
							55 4	693 9						
11	0		15986	-0-	15986	65605	1260 1	14099 3	Y	509	540	1		41
							67 4	560 9						
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	793 1	11946 3	Y	397	398	1		43
							380 4	437 9						
07	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1145 1	17730 3	Y	518	496	1		65
							285 4	570 9						
08	0		17046	-0-	17046	17046	947 1	15286 3	Y	559	564	1		60
							198 4	615 9						
09	0		16297	-0-	16297	33343	978 1	14684 3	Y	536	572	1		24
							45 4	590 9						
10	0		14091	-0-	14091	47434	915 1	12590 3	Y	490	458	1		56
							47 4	539 9						
11	0		9460	-0-	9460	56894	732 1	8193 3	Y	451	471	1		36
							39 4	496 9						
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
06	27240	X	15354	-0-	-11886	-0-	899 1	13534 3	Y	446	438	1		48
							430 4	491 9						
07	27032	X	14106	-0-	-12926	-0-	819 1	12680 3	Y	367	369	1		46
							203 4	404 9						
08	0		19575	-0-	19575	19575	1088 1	17576 3	Y	621	600	1		67
							228 4	683 9						
09	0		18065	-0-	18065	37640	1086 1	16305 3	Y	567	608	1		26
							50 4	624 9						
10	0		17912	-0-	17912	55552	1166 1	16029 3	Y	598	556	1		68
							59 4	658 9						
11	0		17778	-0-	17778	73330	1408 1	15759 3	Y	487	516	1		39
							75 4	536 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30090 X	28674	-0-	-1416	-0-	1669 1	25139 3	799 4	Y	970	952 1			105
07	30380 X	29750	-0-	-630	-0-	1717 1	26595 3	427 4	Y	919	909 1			115
08	0	29263	-0-	29263	29263	1616 1	26089 3	338 4	Y	1109	1105 1			119
09	0	27848	-0-	27848	57111	1661 1	24921 3	76 4	Y	1082	1152 1			49
10	0	28328	-0-	28328	85439	1829 1	25150 3	94 4	Y	1141	1060 1			130
11	0	21883	-0-	21883	107322	1727 1	19318 3	91 4	Y	679	755 1			54
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
06	16050 X	15078	-0-	-972	-0-	861 1	12968 3	412 4	Y	761	747 1			82
07	16368 X	16216	-0-	-152	-0-	921 1	14270 3	230 4	Y	723	714 1			91
08	0	15810	-0-	15810	15810	868 1	14020 3	182 4	Y	673	692 1			72
09	0	15234	-0-	15234	31044	891 1	13365 3	40 4	Y	853	887 1			38
10	0	13415	-0-	13415	44459	853 1	11730 3	44 4	Y	716	672 1			82
11	0	15755	-0-	15755	60214	1219 1	13648 3	65 4	Y	748	770 1			60
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
06	26340 X	25774	-0-	-566	-0-	571 1	24844 3	33 4	Y	296	311 1			13
07	27218 X	20349	-0-	-6869	-0-	486 1	19500 3	101 4	Y	238	243 1			8
08	0	16269	-0-	16269	16269	497 1	15479 3	77 4	Y	196	200 1			4
09	0	22240	-0-	22240	38509	796 1	21077 3	68 4	Y	272	273 1			3
10	0	20249	-0-	20249	58758	708 1	19189 3	48 4	Y	276	270 1			9
11	0	17905	-0-	17905	76663	644 1	16870 3	66 4	Y	295	273 1			31
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
06	42180 X	-0-	-0-	-42180	-0-				Y	-0-				-0-
07	41106 X	10768	-0-	-30338	-0-	242 1	9706 3	50 4	Y	700	676 1			24
08	0	10634	-0-	10634	10634	317 1	9855 3	49 4	Y	375	392 1			7
09	0	8846	-0-	8846	19480	315 1	8349 3	27 4	Y	141	146 1			2
10	0	8321	-0-	8321	27801	290 1	7858 3	20 4	Y	139	137 1			4
11	0	7087	-0-	7087	34888	253 1	6651 3	27 4	Y	142	131 1			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30720 X	22325	-0-	-8395	-0-	492 1	21405 3	28 4	400 9	Y	364	407 1		16
07	26660 X	19905	-0-	-6755	-0-	477 1	19124 3	99 4	205 9	Y	186	196 1		6
08	0	29315	-0-	29315	29315	898 1	27971 3	139 4	307 9	Y	279	280 1		5
09	0	25558	-0-	25558	54873	914 1	24200 3	79 4	365 9	Y	332	333 1		4
10	0	24014	-0-	24014	78887	841 1	22804 3	57 4	312 9	Y	284	279 1		9
11	0	21110	-0-	21110	99997	761 1	19978 3	79 4	292 9	Y	265	246 1		28
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
06	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	265 1	11544 3	15 4	162 9	Y	147	167 1		6
07	10354 X	10234	-0-	-120	-0-	247 1	9885 3	51 4	51 9	Y	46	50 1		2
08	0	14332	-0-	14332	14332	441 1	13753 3	69 4	69 9	Y	63	64 1		1
09	0	13427	-0-	13427	27759	485 1	12844 3	42 4	56 9	Y	51	51 1		1
10	0	12480	-0-	12480	40239	441 1	11955 3	30 4	54 9	Y	49	48 1		2
11	0	10846	-0-	10846	51085	394 1	10346 3	41 4	65 9	Y	59	55 1		6
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
06	17670 X	12267	-0-	-5403	-0-	271 1	11787 3	15 4	194 9	Y	176	199 1		8
07	18259 X	10405	-0-	-7854	-0-	249 1	9979 3	52 4	125 9	Y	114	118 1		4
08	0	13949	-0-	13949	13949	429 1	13352 3	66 4	102 9	Y	93	95 1		2
09	0	13825	-0-	13825	27774	498 1	13198 3	43 4	86 9	Y	78	79 1		1
10	0	13014	-0-	13014	40788	458 1	12422 3	31 4	103 9	Y	94	92 1		3
11	0	11601	-0-	11601	52389	420 1	11010 3	43 4	128 9	Y	116	107 1		12
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
06	20940 X	7748	-0-	-13192	-0-	294 1	6961 3	307 4	186 9	Y	169	167 1		5
07	19902 X	7140	-0-	-12762	-0-	285 1	6534 3	111 4	210 9	Y	191	192 1		4
08	0	5762	-0-	5762	5762	245 1	5265 3	61 4	191 9	Y	174	175 1		3
09	0	6638	-0-	6638	12400	269 1	6084 3	96 4	189 9	Y	172	169 1		6
10	0	6850	-0-	6850	19250	280 1	6244 3	136 4	190 9	Y	173	172 1		7
11	0	6649	-0-	6649	25899	289 1	5845 3	339 4	176 9	Y	160	161 1		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID	-> 288760	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.10185	- 17853	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	46050 X	34150	-0-	-11900	-0-	1302	1	30854	3	Y	573	566	1		18
						1364	4	630	9						
07	43803 X	31852	-0-	-11951	-0-	1275	1	29317	3	Y	691	693	1		16
						500	4	760	9						
08	0	32172	-0-	32172	32172	1364	1	29346	3	Y	1016	1013	1		19
						344	4	1118	9						
09	0	29476	-0-	29476	61648	1193	1	27019	3	Y	760	754	1		25
						428	4	836	9						
10	0	29407	-0-	29407	91055	1191	1	26550	3	Y	990	976	1		39
						577	4	1089	9						
11	0	29291	-0-	29291	120346	1259	1	25482	3	Y	972	976	1		35
						1481	4	1069	9						
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID	-> 289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405	- 17062	
06	18360 X	16487	-0-	-1873	-0-	368	1	16002	3	Y	87	99	1		4
						21	4	96	9						
07	15407 X	11203	-0-	-4204	-0-	270	1	10820	3	Y	52	54	1		2
						56	4	57	9						
08	0	12631	-0-	12631	12631	388	1	12102	3	Y	73	74	1		1
						61	4	80	9						
09	0	11902	-0-	11902	24533	428	1	11320	3	Y	107	107	1		1
						36	4	118	9						
10	0	11387	-0-	11387	35920	398	1	10796	3	Y	151	147	1		5
						27	4	166	9						
11	0	9451	-0-	9451	45371	343	1	9010	3	Y	56	55	1		6
						36	4	62	9						
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID	-> 289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280	- 17786	
06	39600 X	23559	-0-	-16041	-0-	847	1	20064	3	Y	1601	1574	1		49
						887	4	1761	9						
07	38378 X	23700	-0-	-14678	-0-	923	1	21219	3	Y	1088	1112	1		25
						361	4	1197	9						
08	0	24238	-0-	24238	24238	1028	1	22118	3	Y	757	768	1		14
						259	4	833	9						
09	0	23077	-0-	23077	47315	908	1	20558	3	Y	1168	1143	1		39
						326	4	1285	9						
10	0	24147	-0-	24147	71462	960	1	21419	3	Y	1184	1176	1		47
						466	4	1302	9						
11	0	23060	-0-	23060	94522	976	1	19739	3	Y	1090	1098	1		39
						1146	4	1199	9						
EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID	-> 289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10499	- 17161	
06	19800 X	7437	-0-	-12363	-0-	166	1	7208	3	Y	49	61	1		2
						9	4	54	9						
07	19499 X	17498	-0-	-2001	-0-	424	1	16978	3	Y	8	10	1		-0-
						87	4	9	9						
08	0	16299	-0-	16299	16299	504	1	15699	3	Y	16	16	1		-0-
						78	4	18	9						
09	0	15477	-0-	15477	31776	561	1	14864	3	Y	3	3	1		-0-
						49	4	3	9						
10	0	13253	-0-	13253	45029	469	1	12734	3	Y	15	15	1		-0-
						33	4	17	9						
11	0	12914	-0-	12914	57943	464	1	12167	3	Y	214	192	1		22
						48	4	235	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	26880 X	26580	-0-	-300	-0-	592 1	25777 3	Y	161	174 1				7
						34 4	177 9							
07	26618 X	26618	-0-	-0-	-0-	640 1	25676 3	Y	154	156 1				5
						133 4	169 9							
08	0	23038	-0-	23038	23038	709 1	22080 3	Y	126	129 1				2
						110 4	139 9							
09	0	24884	-0-	24884	47922	898 1	23764 3	Y	132	132 1				2
						77 4	145 9							
10	0	24228	-0-	24228	72150	850 1	23047 3	Y	248	242 1				8
						58 4	273 9							
11	0	21405	-0-	21405	93555	778 1	20428 3	Y	107	104 1				11
						81 4	118 9							
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
06	16260 X	16213	-0-	-47	-0-	354 1	15399 3	Y	400	434 1				18
						20 4	440 9							
07	15190 X	12947	-0-	-2243	-0-	307 1	12303 3	Y	248	257 1				9
						64 4	273 9							
08	0	17231	-0-	17231	17231	519 1	16167 3	Y	422	423 1				8
						81 4	464 9							
09	0	14913	-0-	14913	32144	523 1	13858 3	Y	443	445 1				6
						45 4	487 9							
10	0	13588	-0-	13588	45732	470 1	12737 3	Y	317	313 1				10
						32 4	349 9							
11	0	12483	-0-	12483	58215	455 1	11947 3	Y	30	37 1				3
						48 4	33 9							
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
06	0 W	14372	-0-	14372	110586	711 1	11783 3	Y	1412	1398 1				41
						325 4	1553 9							
07	0 W	15814	-0-	15814	126400	651 1	13395 3	Y	1563	1548 1				56
						49 4	1719 9							
08	0	15185	-0-	15185	141585	623 1	12405 3	Y	1881	1852 1				85
						88 4	2069 9							
09	0	14043	-0-	14043	155628	591 1	11753 3	Y	1509	1523 1				71
						39 4	1660 9							
10	0	13592	-0-	13592	169220	610 1	11397 3	Y	1419	1398 1				92
						24 4	1561 9							
11	0	11826	-0-	11826	181046	321 1	10614 3	Y	801	859 1				34
						10 4	881 9							
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
06	0 W	10091	-0-	10091	78874	495 1	8193 3	Y	1071	1077 1				31
						225 4	1178 9							
07	0 W	10789	-0-	10789	89663	446 1	9173 3	Y	1034	1028 1				37
						33 4	1137 9							
08	0	10180	-0-	10180	99843	427 1	8507 3	Y	1077	1065 1				49
						61 4	1185 9							
09	0	9708	-0-	9708	109551	401 1	7972 3	Y	1190	1183 1				56
						26 4	1309 9							
10	0	9381	-0-	9381	118932	412 1	7699 3	Y	1140	1122 1				74
						16 4	1254 9							
11	0	8050	-0-	8050	126982	212 1	7019 3	Y	738	781 1				31
						7 4	812 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
CRISP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.10052 - 17956		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	103545	X	12871	-0-	-90674	-0-	645 1	10678 3	Y	1140	1147	1		33	
							294 4	1254 9							
07	16585	X	12992	-0-	-3593	-0-	540 1	11104 3	Y	1189	1180	1		42	
							40 4	1308 9							
08	0		11773	-0-	11773	11773	496 1	9889 3	Y	1197	1185	1		54	
							71 4	1317 9							
09	0		10968	-0-	10968	22741	461 1	9169 3	Y	1188	1186	1		56	
							31 4	1307 9							
10	0		10397	-0-	10397	33138	467 1	8711 3	Y	1093	1078	1		71	
							17 4	1202 9							
11	0		8923	-0-	8923	42061	242 1	7990 3	Y	621	666	1		26	
							8 4	683 9							
BRIGGS-KNOLLE EF B															
				WELL #:	2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	9777	PERF. 9675 - 20668		
*01	0		91820	-0-	91820	547898	1381 1	74639 3	Y	13414	13537	1		365	
							1045 4	14755 9							
*02	629260	X	81362	-0-	-547898	-0-	1578 1	67101 3	Y	10565	10705	1		225	
							1061 4	11622 9							
03	82846	X	82846	-0-	-0-	-0-	1469 1	69152 3	Y	10534	10605	1		154	
							638 4	11587 9							
04	74880	X	65775	-0-	-9105	-0-	1719 1	53548 3	Y	7930	7785	1		299	
							1785 4	8723 9							
05	77376	X	60737	-0-	-16639	-0-	2138 1	45376 3	Y	7505	7612	1		192	
							4967 4	8256 9							
06	74880	X	60595	-0-	-14285	-0-	2087 1	49444 3	Y	6253	6253	1		192	
							2186 4	6878 9							
07	77376	X	70170	-0-	-7206	-0-	2593 1	59610 3	Y	6320	6369	1		143	
							1015 4	6952 9							
08	77376	X	75268	-0-	-2108	-0-	3036 1	65321 3	Y	5586	5626	1		103	
							766 4	6145 9							
*09	71086	X	71086	-0-	-0-	-0-	2734 1	61920 3	Y	4955	4893	1		165	
							981 4	5451 9							
*10	70617	X	70617	-0-	-0-	-0-	2748 1	61300 3	Y	4760	4738	1		187	
							1333 4	5236 9							
*11	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-	2935 1	59386 3	Y	3864	3914	1		137	
							3450 4	4250 9							
BRIGGS-KNOLLE EF C															
				WELL #:	3H	RRCID ->	292280	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL	DEPTH	9702	PERF. 9645 - 16921		
*12	0	W	55564	-0-	55564	298965	971 1	41882 3	Y	11414	11277	1		392	
							156 4	12555 9							
*01	0	W	48208	-0-	48208	347173	668 1	36136 3	Y	9906	10028	1		270	
							507 4	10897 9							
*02	0	W	39896	-0-	39896	387069	706 1	30028 3	Y	7897	7999	1		168	
							475 4	8687 9							
*03	0	W	37969	-0-	37969	425038	622 1	29266 3	Y	7101	7165	1		104	
							270 4	7811 9							
*04	0	W	32981	-0-	32981	458019	793 1	24716 3	Y	6043	5919	1		228	
							825 4	6647 9							
05	0	W	35940	-0-	35940	493959	1192 1	25309 3	Y	6062	6135	1		155	
							2771 4	6668 9							
06	527932	X	33973	-0-	-493959	-0-	1121 1	26544 3	Y	4668	4679	1		144	
							1173 4	5135 9							
07	44175	X	33079	-0-	-11096	-0-	1169 1	26858 3	Y	4177	4226	1		95	
							457 4	4595 9							
08	37975	X	31087	-0-	-6888	-0-	1181 1	25417 3	Y	3810	3835	1		70	
							298 4	4191 9							
09	34770	X	29240	-0-	-5530	-0-	1029 1	23308 3	Y	4121	4053	1		138	
							370 4	4533 9							
10	35929	X	28387	-0-	-7542	-0-	1006 1	22439 3	Y	4049	4028	1		159	
							488 4	4454 9							
11	33960	X	26454	-0-	-7506	-0-	983 1	19872 3	Y	4041	4056	1		144	
							1154 4	4445 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915														
BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #: 4H		RRCID -> 292405		COMPL. DATE 08/09/2021		TOTAL DEPTH		9754 PERF. 9600 - 16985						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	0	57504	-0-		57504		290724	992	1	42796	3	Y	12324	12173	1			423
								160	4	13556	9							
*01	0	50123	-0-		50123		340847	682	1	36861	3	Y	10967	11092	1			298
								516	4	12064	9							
*02	382740 X	41893	-0-		-340847		-0-	727	1	30927	3	Y	8864	8973	1			189
								489	4	9750	9							
*03	39897 X	39799	-0-		-98		-0-	641	1	30157	3	Y	7930	8003	1			116
								278	4	8723	9							
*04	38733 X	38733	-0-		-0-		-0-	927	1	28890	3	Y	7229	7072	1			273
								964	4	7952	9							
05	39897 X	36776	-0-		-3121		-0-	1159	1	24581	3	Y	7587	7666	1			194
								2690	4	8346	9							
06	38610 X	35129	-0-		-3481		-0-	1094	1	25908	3	Y	6347	6346	1			195
								1145	4	6982	9							
07	39897 X	34650	-0-		-5247		-0-	1141	1	26224	3	Y	6217	6271	1			141
								446	4	6839	9							
08	39897 X	34539	-0-		-5358		-0-	1218	1	26204	3	Y	6191	6218	1			114
								307	4	6810	9							
09	38610 X	31826	-0-		-6784		-0-	1122	1	25411	3	Y	4445	4411	1			148
								403	4	4890	9							
10	36766 X	29948	-0-		-6818		-0-	1093	1	24373	3	Y	3593	3600	1			141
								530	4	3952	9							
11	35130 X	27687	-0-		-7443		-0-	1087	1	22002	3	Y	3017	3051	1			107
								1279	4	3319	9							
BRIGGS-KNOLLE EF E				WELL #: 5H		RRCID -> 292406		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH		9701 PERF. 9675 - 16922						
*12	0	52141	-0-		52141		281155	914	1	39443	3	Y	10578	10478	1			363
								148	4	11636	9							
*01	0	46599	-0-		46599		327754	648	1	35042	3	Y	9471	9576	1			258
								491	4	10418	9							
*02	366064 X	38310	-0-		-327754		-0-	682	1	28999	3	Y	7428	7528	1			158
								458	4	8171	9							
*03	41354 X	35673	-0-		-5681		-0-	589	1	27687	3	Y	6493	6556	1			95
								255	4	7142	9							
*04	40020 X	34444	-0-		-5576		-0-	824	1	25674	3	Y	6445	6297	1			243
								856	4	7090	9							
05	41354 X	31662	-0-		-9692		-0-	1075	1	22813	3	Y	4797	4918	1			122
								2497	4	5277	9							
06	40020 X	30144	-0-		-9876		-0-	1000	1	23696	3	Y	4000	3999	1			123
								1048	4	4400	9							
07	41354 X	29686	-0-		-11668		-0-	1053	1	24207	3	Y	3649	3689	1			83
								412	4	4014	9							
08	35681 X	30028	-0-		-5653		-0-	1147	1	24690	3	Y	3546	3564	1			65
								290	4	3901	9							
09	34440 X	29147	-0-		-5293		-0-	1066	1	24144	3	Y	3231	3188	1			108
								383	4	3554	9							
10	31651 X	26996	-0-		-4655		-0-	1012	1	22571	3	Y	2656	2660	1			104
								491	4	2922	9							
11	30150 X	25008	-0-		-5142		-0-	983	1	19896	3	Y	2703	2711	1			96
								1156	4	2973	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #:	7H	RRCID	-> 292751	COMPL. DATE	08/01/2021	TOTAL	DEPTH	9731	PERF. 9650	- 17045	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	39810 X	39304	-0-	-506	-0-		1219	1	28886	3	Y	7202	7164	1	222
							1277	4	7922	9					
07	41137 X	39644	-0-	-1493	-0-		1305	1	30007	3	Y	7110	7171	1	161
							511	4	7821	9					
08	0	41576	-0-	41576	41576		1491	1	32074	3	Y	6941	6974	1	128
							376	4	7635	9					
09	0	39987	-0-	39987	81563		1443	1	32676	3	Y	4864	4830	1	162
							518	4	5350	9					
*10	118959 X	37396	-0-	-81563	-0-		1377	1	30716	3	Y	4214	4210	1	166
							668	4	4635	9					
11	0	34192	-0-	34192	34192		1343	1	27181	3	Y	3716	3750	1	132
							1580	4	4088	9					

BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID	-> 293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9832	PERF. 9750	- 20721	
06	53748 X	53748	-0-	-0-	-0-		1850	1	43833	3	Y	5570	5560	1	171
							1938	4	6127	9					
07	56410 X	56410	-0-	-0-	-0-		2086	1	47953	3	Y	5049	5105	1	115
							817	4	5554	9					
08	57165 X	57165	-0-	-0-	-0-		2301	1	49513	3	Y	4336	4371	1	80
							581	4	4770	9					
09	0	53074	-0-	53074	53074		2033	1	46056	3	Y	3867	3818	1	129
							731	4	4254	9					
*10	105370 X	52296	-0-	-53074	-0-		2022	1	45106	3	Y	3806	3785	1	150
							981	4	4187	9					
11	0	52315	-0-	52315	52315		2145	1	43410	3	Y	3852	3865	1	137
							2523	4	4237	9					

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9938	PERF. 10576	- 17803	
*05	0	8689	-0-	8689	8689		496	1	7415	3	N	652	555	1	97
							61	4	717	9					
*06	0	119006	-0-	119006	127695		2479	1	107864	3	N	7747	7504	1	340
							141	4	8522	9					
*07	0	118357	-0-	118357	246052		2702	1	108310	3	N	6168	6297	1	211
							560	4	6785	9					
*08	0	103820	-0-	103820	349872		3055	1	95198	3	N	4628	4748	1	91
							476	4	5091	9					
*09	437774 X	87902	-0-	-349872	-0-		3044	1	80576	3	N	3655	3699	1	47
							261	4	4021	9					
*10	99634 X	97653	-0-	-1981	-0-		3337	1	90520	3	N	3243	3187	1	103
							229	4	3567	9					
*11	96420 X	89172	-0-	-7248	-0-		3153	1	82742	3	N	2681	2505	1	279
							328	4	2949	9					

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	9891	PERF. 10496	- 17698	
*05	0	18930	-0-	18930	18930		1095	1	16361	3	N	1218	1036	1	182
							134	4	1340	9					
*06	0	125843	-0-	125843	144773		2651	1	115345	3	N	6996	6871	1	307
							151	4	7696	9					
*07	0	123341	-0-	123341	268114		2837	1	113748	3	N	5606	5721	1	192
							589	4	6167	9					
*08	0	108067	-0-	108067	376181		3189	1	99373	3	N	4553	4656	1	89
							497	4	5008	9					
*09	466868 X	90687	-0-	-376181	-0-		3152	1	83468	3	N	3451	3496	1	44
							271	4	3796	9					
*10	116870 X	81370	-0-	-35500	-0-		2764	1	74991	3	N	3114	3059	1	99
							190	4	3425	9					
*11	113100 X	64551	-0-	-48549	-0-		2257	1	59212	3	N	2589	2418	1	270
							234	4	2848	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293686														
COMPL. DATE 05/24/2022														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*05	0		12471	-0-	12471	12471	730 1	10921 3	90 4	N	664	565 1		99
*06	0		140891	-0-	140891	153362	2999 1	130499 3	171 4	N	6565	6376 1		288
*07	0		153634	-0-	153634	306996	3558 1	142616 3	738 4	N	6111	6190 1		209
*08	0		131923	-0-	131923	438919	3921 1	122177 3	610 4	N	4741	4857 1		93
*09	551566 X		112647	-0-	-438919	-0-	3927 1	103993 3	338 4	N	3990	4032 1		51
*10	120404 X		102507	-0-	-17897	-0-	3503 1	95011 3	239 4	N	3413	3356 1		108
*11	116520 X		82932	-0-	-33588	-0-	2921 1	76632 3	303 4	N	2796	2613 1		291
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
BURNS RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 290934														
COMPL. DATE 07/24/2018														
TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155														
06	3463 X		3463	-0-	-0-	-0-	39 1	1887 3	334 4	Y	1094	1050 0	7 8	47
07	2568 X		2568	-0-	-0-	-0-	16 1	1147 3	133 4	Y	1156	1120 0	7 8	76
08 DLQ G-10			1781	-0-	1781	1781	15 1	987 3	60 4	Y	654	704 0	1 8	25
09	4255 X		2474	-0-	-1781	-0-	13 1	1041 3	14 4	Y	1278	1235 0	6 8	62
10	0		2201	-0-	2201	2201	1104 3	4 4	1093 9	Y	994	1008 0	3 8	45
*11	4424 X		2223	-0-	-2201	-0-	1053 3	1 4	1169 9	Y	1063	1029 0	12 8	67
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 200H RRCID -> 291229														
COMPL. DATE 07/05/2018														
TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585														
06	1269 N		1269	-0-	-0-	-0-	401 3	3 4	865 9	Y	786	786 0	2 8	33
07	1270 N		1270	-0-	-0-	-0-	411 3	26 4	833 9	Y	757	734 0	1 8	55
08 DLQ G-10			1276	-0-	1276	1276	450 3	15 4	811 9	Y	737	742 0		50
09	2383 N		1107	-0-	-1276	-0-	18 1	381 3	26 4	Y	620	642 0	1 8	27
10	810 N		810	-0-	-0-	-0-	7 1	225 3	5 4	Y	521	528 0	1 8	19
*11	939 N		939	-0-	-0-	-0-	314 3	5 4	620 9	Y	564	508 0	2 8	73
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 291230														
COMPL. DATE 06/22/2018														
TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804														
06	1126 N		1126	-0-	-0-	-0-	552 3	4 4	570 9	Y	518	521 0	1 8	22
07	1085 N		706	-0-	-379	-0-	274 3	17 4	415 9	Y	377	370 0	1 8	28
08 DLQ G-10			1269	-0-	1269	1269	692 3	23 4	554 9	Y	504	498 0		34
09	2597 N		1328	-0-	-1269	-0-	36 1	773 3	70 4	Y	408	423 0	1 8	18
10	3100 N		4420	-0-	1320	1320	127 1	3841 3	70 4	Y	347	352 0		13
*11	3000 N		3783	-0-	783	2103	2987 3	6 4	790 9	Y	718	637 0	2 8	92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	497	-0-	-583	-0-	12	1	322	3	Y	148	151	0	1	8	26
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	163	9	483	3	Y	173	173	0	1	8	25
08	DLQ G-10	896	-0-	896	896	21	1	556	3	Y	285	281	0			29
09	2900 N	3740	-0-	840	1736	26	1	1832	3	Y	1007	903	0	2	8	131
10	3100 N	2154	-0-	-946	790	1108	9	635	3	Y	1233	1235	0	2	8	127
*11	1625 N	835	-0-	-790	-0-	1356	9	359	9	Y	326	391	0	2	8	60
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222																
06	3000 N	3466	-0-	466	466	31	1	830	3	Y	2368	2048	0	18	8	351
07	3100 N	3059	-0-	-41	425	2605	9	917	3	Y	1911	1972	0	8	8	282
08	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1616	40	1	635	3	Y	478	687	0	1	8	72
09	2476 X	860	-0-	-1616	-0-	526	9	410	3	Y	246	277	0	1	8	40
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	179	1	493	3	Y	279	289	0			30
*11	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	271	9	490	9	Y	445	410	0	2	8	63
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899																
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	Y	662	644	0			78
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	728	9	1567	3	Y	592	538	0			132
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	1985	43	1	1278	3	Y	591	572	0	1	8	150
09	0	1884	-0-	1884	3869	651	9	1244	3	Y	501	604	0	2	8	45
10	3100 N	1736	-0-	-1364	2505	57	1	982	3	Y	593	543	0	1	8	94
*11	3000 N	1981	-0-	-1019	1486	551	9	794	9	Y	722	597	0	1	8	218
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939																
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	1075	1061	0			128
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1183	9	3468	3	Y	1095	981	0			242
08	DLQ G-10	3867	-0-	3867	3867	96	1	2961	3	Y	704	748	0	1	8	197
09	8610 X	4743	-0-	-3867	-0-	1205	9	2841	3	Y	1544	1616	0	4	8	121
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	132	1	2758	3	Y	1203	1127	0	2	8	195
*11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	774	9	1260	9	Y	1145	977	0	7	8	356

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	52 1	2155 3	Y	712	687 0				83
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	783 9	1833 3	Y	643	582 0				144
08	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	51 1	1834 3	Y	686	656 0	1 8			173
09	2900 N	2061	-0-	-839	1831	707 9	1442 3	Y	468	594 0	2 8			45
10	3100 N	2876	-0-	-224	1607	81 1	1800 3	Y	805	724 0	1 8			125
*11	3000 N	2845	-0-	-155	1452	755 9	860 9	Y	782	662 0	4 8			241
						104 1								
						515 9								
						163 1								
						27 4								
						886 9								
						1985 3								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	75 1	3113 3	Y	614	592 0				71
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	675 9	4289 3	Y	575	518 0				128
08	DLQ G-10	3994	-0-	3994	3994	118 1	3258 3	Y	537	526 0	1 8			138
09	5612 X	1618	-0-	-3994	-0-	633 9	1229 3	Y	274	382 0	1 8			29
10	0	521	-0-	521	521	145 1	87 3	Y	387	354 0	1 8			61
11	4890 X	550	-0-	-4340	-0-	591 9	393 9	Y	357	305 0	2 8			111
						88 1								
						301 9								
						8 1								
						426 9								
						157 3								
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
06	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	49 1	3173 3	Y	93	130 1	1 8			9
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	86 4	102 9		100	101 1				8
08	DLQ G-10	4242	-0-	4242	4242	70 1	3641 3	Y	168	164 1				12
09	8387 X	4145	-0-	-4242	-0-	718 4	3980 3	Y	256	255 1	1 8			12
10	0	3723	-0-	3723	3723	74 1	185 9		191	194 0				9
*11	7077 X	3354	-0-	-3723	-0-	3 4	3623 3	Y	143	125 1	1 8			26
						240 1								
						282 9								
						1371 1	2142 3	Y						
						210 9								
						3197 3								
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220														
06	3000 N	3095	-0-	95	95	41 1	1956 3	Y	684	679 0	5 8			31
07	1336 N	1241	-0-	-95	-0-	346 4	752 9		1100	1053 0	7 8			71
08	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	28 3	3 4	Y	913	948 0	2 8			34
09	3788 X	2496	-0-	-1292	-0-	1210 9	268 3	Y	1114	1088 0	6 8			54
10	0	3250	-0-	3250	3250	4 1	1004 9		1101	1103 0	3 8			49
*11	7465 X	4215	-0-	-3250	-0-	16 4	1236 3	Y	1237	1194 0	14 8			78
						19 4	1225 9							
						2033 3	6 4	Y						
						1211 9								
						2850 3								
						1361 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4 1	202 3	36 4	161 9	Y	146	145 0	1 8 7	
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	4 3	970 9	11 1	740 3	Y	882	828 0	5 8 56	
08 DLQ	G-10	2470	-0-	2470	2470	11 1	740 3	45 4	1674 9	Y	1522	1521 0	2 8 55	
09	0	2161	-0-	2161	4631	11 1	840 3	13 4	1297 9	Y	1179	1170 0	6 8 58	
10	0	3393	-0-	3393	8024	3 1	1703 3	1687 9		Y	1534	1520 0	4 8 68	
*11	3000 N	4182	-0-	1182	9206	2917 3	3 4	1262 9		Y	1147	1129 0	13 8 73	
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
06	3570 X	972	-0-	-2598	-0-	11 3	2 4	959 9		Y	872	848 0	6 8 38	
07	3689 X	1187	-0-	-2502	-0-	13 1	873 3	102 4	199 9	Y	181	204 0	1 8 14	
08 DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	14 1	876 3	53 4	360 9	Y	327	328 0	1 8 12	
09	6996 X	5693	-0-	-1303	-0-	60 1	4687 3	67 4	879 9	Y	799	769 0	4 8 38	
*10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4128 3	16 4	450 9		Y	409	427 0	1 8 19	
*11	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	5830 3	736 9			Y	669	678 0		
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	91 1	4368 3	774 4	1180 9	Y	1073	1081 0	7 8 49	
07	3286 X	2497	-0-	-789	-0-	20 1	1404 3	163 4	910 9	Y	827	816 0	5 8 55	
08 DLQ	G-10	2266	-0-	2266	2266	14 1	898 3	55 4	1299 9	Y	1181	1191 0	2 8 43	
09	4394 X	2128	-0-	-2266	-0-	9 1	676 3	7 4	1436 9	Y	1305	1278 0	6 8 64	
10	0	1178	-0-	1178	1178	439 3	7 4	732 9		Y	665	696 0	2 8 31	
*11	5497 X	4319	-0-	-1178	-0-	3037 3	7 4	1275 9		Y	1159	1105 0	13 8 72	
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
06	3900 X	3522	-0-	-378	-0-	41 1	1959 3	347 4	1175 9	Y	1068	1160 0	8 8 52	
07	4061 X	1247	-0-	-2814	-0-	15 1	1045 3	122 4	65 9	Y	59	103 0	1 8 7	
08 DLQ	G-10	6246	-0-	6246	6246	84 1	5410 3	330 4	422 9	Y	384	379 0	1 8 11	
09	0	8127	-0-	8127	14373	95 1	7375 3	106 4	551 9	Y	501	489 0	2 8 21	
10	21685 X	7312	-0-	-14373	-0-	6385 3	24 4	903 9		Y	821	807 0	2 8 33	
*11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	5106 3	6 4	1066 9		Y	969	933 0	11 8 58	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																	
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	967	-0-	-1343	-0-		29 1	784 3	Y			140	144 0	1 8			22
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-		154 9	866 3	Y			133	137 0	1 8			17
08	DLQ G-10	297	-0-	297	297		13 1	284 3	Y			-0-					17
09	0	1450	-0-	1450	1747		231 1	529 3	Y			627	561 0	2 8			81
10	0	1647	-0-	1647	3394		690 9	726 3	Y			667	677 0	1 8			70
*11	3000 N	997	-0-	-2003	1391		734 9	586 9	Y			533	521 0	2 8			80
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240																	
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301																	
06	780 N	537	-0-	-243	-0-		537 2		N			-0-	216 1				-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N			-0-					-0-
08	3100 N	20367	-0-	17267	17267		16381 2	3986 9	N			3624	3170 1				454
09	3000 N	45643	-0-	42643	59910		35077 2	10566 9	N			9605	9560 1				499
10	0	46940	-0-	46940	106850		37716 2	9224 9	N			8385	8550 1				334
11	0	35470	-0-	35470	142320		29714 2	5756 9	N			5233	4972 1				595
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																	
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810																	
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-		982 1	2016 3	N			774	740 1				412
07	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-		851 9	12725 3	N			760	910 1				262
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-		936 1	9045 3	N			267	369 1				160
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		836 9		N			-0-					160
10	0	11869	-0-	11869	11869		558 1	8227 3	N			2170	1811 1				519
11	0	9594	-0-	9594	21463		294 9	5176 3	N			2778	2728 1				569
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480																	
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-		1677 1	10898 3	N			1500	1450 1				393
07	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-		1650 9	6660 3	N			1529	1630 1				292
08	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-		1889 1	6203 3	N			1485	1487 1				290
09	0	15741	-0-	15741	15741		1682 9	12461 3	N			1335	1318 1				307
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741		1982 1		N			NO RPT					307
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741		1634 9		N			NO RPT					307
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101																	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y			-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					97
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			49	78 1				68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			8	69 1				7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
CENIZO RANCH				WELL #:	B 4H	RRCID ->	290835	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	7369	PERF.	7500 - 12051					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-							Y	-0-					21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	4					25	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	49	20	1			54	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	7	54	1			7	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7	
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292395	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8785	PERF.	9450 - 18551					
06	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	1714	1	20547	3	N	1237	1230	1					62	
						6	4	1361	9										
07	0	23436	-0-	23436	23436	1628	1	20662	3	N	1040	1074	1					28	
						2	4	1144	9										
08	45457 X	22021	-0-	-23436	-0-	1691	1	18954	3	N	1251	1110	1					169	
						1376	9												
09	19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	1601	1	16896	3	N	1309	1421	1					57	
						3	4	1440	9										
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-						N	NO RPT						57	
11	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-						N	NO RPT						57	
NO MANS LAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292762	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8782	PERF.	9310 - 19651					
06	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	1633	1	20643	3	N	3096	3002	1					166	
						6	4	3406	9										
07	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	1622	1	22368	3	N	3445	3513	1					98	
						2	4	3790	9										
08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	1645	1	19619	3	N	2970	2817	1					251	
						3267	9												
09	0	22773	-0-	22773	22773	1747	1	18306	3	N	2470	2583	1					138	
						3	4	2717	9										
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	7118						N	NO RPT						138	
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-						N	NO RPT						138	
XTO ENERGY INC.				945936															
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.	12000 - 16450					
06	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	171	1	1009	2	Y	91	98	1					46	
						100	9												
07	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	174	1	991	2	Y	89	100	1					35	
						98	9												
08	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	178	1	1010	2	Y	88	63	1					60	
						97	9												
09	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	170	1	871	2	Y	73	65	1					68	
						80	9												
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	198	1	923	2	Y	79	65	1					82	
						87	9												
11	0	1514	-0-	1514	1514	183	1	1228	2	Y	94	136	1					40	
						103	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.																
SMITH CC																
WELL #: 2H RRCID -> 263669																
COMPL. DATE 09/08/2011																
TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
06	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	122 384 9	1	722	2	Y	349	375	1	175		
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	126 377 9	1	714	2	Y	343	382	1	136		
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	122 367 9	1	693	2	Y	334	241	1	229		
09	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	117 309 9	1	598	2	Y	281	249	1	261		
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	138 331 9	1	642	2	Y	301	250	1	312		
11	0	1359	-0-	1359	1359	125 396 9	1	838	2	Y	360	520	1	152		
SMITH CC																
WELL #: 3H RRCID -> 263673																
COMPL. DATE 09/07/2011																
TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547																
06	900 N	769	-0-	-131	-0-	102 66 9	1	601	2	Y	60	64	1	30		
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	112 65 9	1	639	2	Y	59	66	1	23		
08	868 N	807	-0-	-61	-0-	111 63 9	1	633	2	Y	57	41	1	39		
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	112 54 9	1	573	2	Y	49	43	1	45		
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	129 57 9	1	603	2	Y	52	43	1	54		
11	0	972	-0-	972	972	118 67 9	1	787	2	Y	61	89	1	26		
MCCLAUGHERTY UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 265596																
COMPL. DATE 04/28/2012																
TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560																
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	162 24 9	1	955	2	Y	22	22	1	31		
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	170 21 9	1	967	2	Y	19	20	1	30		
08	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	165 22 9	1	939	2	Y	20	20	1	30		
09	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	162 18 9	1	829	2	Y	16			46		
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	174 18 9	1	811	2	Y	16	41	1	21		
11	0	1365	-0-	1365	1365	175 20 9	1	1170	2	Y	18	21	1	18		
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 265600																
COMPL. DATE 04/10/2012																
TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850																
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	177 44 9	1	1047	2	Y	40			123		
07	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	186 37 9	1	1056	2	Y	34	90	1	67		
08	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	181 53 9	1	1029	2	Y	48			115		
09	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	179 68 9	1	914	2	Y	62	91	1	86		
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	206 83 9	1	958	2	Y	75	89	1	72		
11	0	1507	-0-	1507	1507	190 41 9	1	1276	2	Y	37			109		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 945936 2H	ASSOCIATED RRCID -> 265601	CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	155 44	1 9	913	2	Y	40			124
07	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	151 39	1 9	861	2	Y	35	91	1	68
08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	163 53	1 9	928	2	Y	48			116
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	158 68	1 9	806	2	Y	62	91	1	87
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	188 81	1 9	877	2	Y	74	89	1	72
11	0	1298	-0-	1298	1298	163 42	1 9	1093	2	Y	38			110
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 265607	COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750			
06	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	233 46	1 9	1375	2	Y	42	43	1	62
07	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	238 43	1 9	1356	2	Y	39	41	1	60
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	237 45	1 9	1347	2	Y	41	40	1	61
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	231 34	1 9	1182	2	Y	31			92
10	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	269 35	1 9	1252	2	Y	32	82	1	42
11	0	1930	-0-	1930	1930	246 39	1 9	1645	2	Y	35	41	1	36
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 265611	COMPL. DATE 04/18/2012				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450			
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	193 31	1 9	1142	2	Y	28	28	1	41
07	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	182 26	1 9	1034	2	Y	24	26	1	39
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	177 29	1 9	1004	2	Y	26	26	1	39
09	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	173 23	1 9	885	2	Y	21			60
10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	196 22	1 9	912	2	Y	20	53	1	27
11	0	1235	-0-	1235	1235	157 26	1 9	1052	2	Y	24	27	1	24
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 265613	COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150			
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	241 39	1 9	1425	2	Y	35	35	1	50
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	251 34	1 9	1429	2	Y	31	33	1	48
08	1829 N	1378	-0-	-451	-0-	201 35	1 9	1142	2	Y	32	32	1	48
09	1710 N	901	-0-	-809	-0-	143 28	1 9	730	2	Y	25			73
10	1705 N	329	-0-	-1376	-0-	53 29	1 9	247	2	Y	26	66	1	33
11	0	1742	-0-	1742	1742	222 32	1 9	1488	2	Y	29	33	1	29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF. 12450 - 16600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1230 N	1205 -0-	-25	-0-	165 1	975 2	Y	59	60 1					87
07	1271 N	1230 -0-	-41	-0-	65 9	175 1	994 2	Y	55	57 1				85
08	1271 N	1200 -0-	-71	-0-	61 9	170 1	967 2	Y	57	57 1				85
09	1200 N	1076 -0-	-124	-0-	63 9	168 1	861 2	Y	43					128
10	1240 N	1172 -0-	-68	-0-	47 9	198 1	924 2	Y	45	115 1				58
11	0	1410 -0-	1410	1410	50 9	176 1	1178 2	Y	51	58 1				51
					56 9									
EL BANO (SAN MIGUEL)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 174017 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476														
06	619 N	619 -0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-						-0-
07	671 N	671 -0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-						-0-
08	0	38 -0-	38	38	38 2		N	-0-						-0-
09	0	-0- -0-	-0-	38			N	-0-						-0-
10	0	-0- -0-	-0-	38			N	-0-						-0-
*11	579 N	541 -0-	-38	-0-	541 2		N	-0-						-0-
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558														
06	364 N	364 -0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-						-0-
07	394 N	394 -0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-						-0-
08	0	23 -0-	23	23	23 2		N	-0-						-0-
09	0	-0- -0-	-0-	23			N	-0-						-0-
10	0	-0- -0-	-0-	23			N	-0-						-0-
*11	341 N	318 -0-	-23	-0-	318 2		N	-0-						-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)														
GILL, A. T.														
GILL, A. T.														
WELL #: 305010 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
M-TEX INC.														
GILL, A. T.														
WELL #: 518920 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)			28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
PROTEGE ENERGY III LLC			681493														
SHADD WILCOX			WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1482 - 1698						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)			28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.			872495														
SCHLETZ			WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE			WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE			WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE			WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE			WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)				28977 666 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
M & M MINERALS CORP.				WELL #: 1				RRCID -> 044414				COMPL. DATE 04/16/1968					
								TOTAL DEPTH 5857				PERF. 5783 - 5788					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	N	-0-					-0-
07		279 N	112	-0-	-167	-0-	19	1	93	3	N	-0-					-0-
08		248 N	112	-0-	-136	-0-	22	1	90	3	N	-0-					-0-
09		0	116	-0-	116	116	28	1	88	3	N	-0-					-0-
10		0	109	-0-	109	225	28	1	81	3	N	-0-					-0-
11		0	74	-0-	74	299	3	1	71	3	N	-0-					-0-
BURKHOLDER				WELL #: 5				RRCID -> 046077				COMPL. DATE 04/09/1969					
								TOTAL DEPTH 5803				PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURKHOLDER 498				WELL #: 2				RRCID -> 160575				COMPL. DATE 09/18/1996					
								TOTAL DEPTH 6040				PERF. 5914 - 5934					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VT TUCKER				WELL #: 1				RRCID -> 173843				COMPL. DATE 02/22/1999					
								TOTAL DEPTH 6010				PERF. 5895 - 5909					
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	225	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	197	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	205	1	872	3	N	-0-					-0-
09	0		932	-0-	932	932	223	1	709	3	N	-0-					-0-
10	0		557	-0-	557	1489	145	1	412	3	N	-0-					-0-
11	0		221	-0-	221	1710	9	1	184	3	N	25					25
M & M MINERALS CORP.				WELL #: 5				RRCID -> 241834				COMPL. DATE 03/31/2022					
								TOTAL DEPTH 6205				PERF. 4614 - 4714					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER				WELL #: 8				RRCID -> 249666				COMPL. DATE N/A					
								TOTAL DEPTH 6200				PERF. 5725 - 5737					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
M & M MINERALS CORP. A				WELL #:		7	RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495															
SCHLETZE, A. E.				WELL #:		3	RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
CHI OPERATING, INC.				148123															
FRED				WELL #:		1	RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654								
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3					N	-0-					-0-	
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3					N	-0-					-0-	
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3					N	-0-					-0-	
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3					N	-0-					-0-	
*10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3					N	-0-					-0-	
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3					N	-0-					-0-	
FRED				WELL #:		3	RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278								
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3					N	-0-					-0-	
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3					N	-0-					-0-	
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3					N	-0-					-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3					N	-0-					-0-	
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3					N	-0-					-0-	
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3					N	-0-					-0-	
FRED				WELL #:		2	RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290								
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3					N	-0-					-0-	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3					N	-0-					-0-	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3					N	-0-					-0-	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3					N	-0-					-0-	
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3					N	-0-					-0-	
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3					N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS	
DELONG, HORACE														
GLASSCOCK														
WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09	0	467	-0-	467	467	467	2			N	-0-			-0-
10	794 N	327	-0-	-467	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK														
WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800														
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	0	358	-0-	358	358	358	2			N	-0-			-0-
10	736 N	378	-0-	-358	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
EPPERSON, TOM W.														
WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540														
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	221	110	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES E.														
WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516														
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115	238	115	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM W.														
WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276														
06	14B2 EXT	363	-0-	363	363	363	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	306	-0-	306	669	306	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	364	-0-	364	1033	364	2			N	-0-			-0-
09	1193 X	160	-0-	-1033	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	148	26	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM W.														
WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234														
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
07	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09	300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	196	196	2			N	-0-			-0-
11	0	204	-0-	204	400	204	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)												CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																			
EPPERSON, TOM W.																			
WELL #: 4												RRCID -> 209842				COMPL. DATE 12/23/2004			
TOTAL DEPTH 3717												PERF. 2536 - 3556							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
EPPERSON, TOM W.												WELL #: 5				RRCID -> 213468			
COMPL. DATE 06/27/2005												TOTAL DEPTH 3700				PERF. 2548 - 2610			
06	510 N	141	-0-	-369	-0-	141	2				N	-0-				-0-			
07	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	2				N	-0-				-0-			
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2				N	-0-				-0-			
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-				-0-			
10	0	412	-0-	412	-0-	412	2				N	-0-				-0-			
11	0	357	-0-	357	-0-	357	2				N	-0-				-0-			
LAKESHORE OPERATING, LLC												483460							
EPPERSON, TOM												WELL #: 8041				RRCID -> 122758			
COMPL. DATE 08/08/1994												TOTAL DEPTH 5000				PERF. 3836 - 3862			
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2		N	-0-				-0-			
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	20	1	319	3		N	-0-				-0-			
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	19	1	300	3		N	-0-				-0-			
09	390 N	187	-0-	-203	-0-	11	1	176	3		N	-0-				-0-			
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	8	1	128	3		N	-0-				-0-			
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	3		N	-0-				-0-			
EPPERSON, JAMES												WELL #: 6019				RRCID -> 123219			
COMPL. DATE 08/07/1986												TOTAL DEPTH 5000				PERF. 2441 - 2497			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2		N	-0-				-0-			
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3		N	-0-				-0-			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3		N	-0-				-0-			
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3		N	-0-				-0-			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3		N	-0-				-0-			
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3		N	-0-				-0-			
EPPERSON, JAMES												WELL #: 1119				RRCID -> 123220			
COMPL. DATE 09/30/1986												TOTAL DEPTH 4000				PERF. 2414 - 2484			
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2		N	-0-				-0-			
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	12	1	192	3		N	-0-				-0-			
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	11	1	172	3		N	-0-				-0-			
09	0	81	-0-	81	-0-	5	1	76	3		N	-0-				-0-			
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3		N	-0-				-0-			
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3		N	-0-				-0-			
EPPERSON, TOM												WELL #: 2026				RRCID -> 123221			
COMPL. DATE 08/07/1986												TOTAL DEPTH 4591				PERF. 2522 - 2568			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2		N	-0-				-0-			
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	3		N	-0-				-0-			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3		N	-0-				-0-			
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3		N	-0-				-0-			
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3		N	-0-				-0-			
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	11	1	166	3		N	-0-				-0-			

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, TOM															
//CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 483460															
WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-			-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-	
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-	
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM													WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313		
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	N	-0-			-0-	
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	29	1	456	3	N	-0-			-0-	
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	31	1	483	3	N	-0-			-0-	
09	0	567	-0-	567	567	34	1	533	3	N	-0-			-0-	
*10	1126 N	559	-0-	-567	-0-	33	1	526	3	N	-0-			-0-	
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM													WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-	
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-	
09	0	88	-0-	88	88	5	1	83	3	N	-0-			-0-	
*10	160 N	72	-0-	-88	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-	
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM													WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-	
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	3	N	-0-			-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-			-0-	
09	0	351	-0-	351	351	21	1	330	3	N	-0-			-0-	
*10	587 N	236	-0-	-351	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-	
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM													WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-	
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-			-0-	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-			-0-	
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-	
11	0	277	-0-	277	277	17	1	260	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM													WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-			-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-			-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-			-0-	
09	0	338	-0-	338	338	20	1	318	3	N	-0-			-0-	
*10	576 N	238	-0-	-338	-0-	14	1	224	3	N	-0-			-0-	
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, JAMES													WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	124 N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)												29210 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC												//CONT.// 483460															
STEWART												WELL #: 2				RRCID -> 172840				COMPL. DATE 07/15/1999				TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-												
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
10	0		872	-0-	872	872	872	52	1	820	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
11	0		848	-0-	848	1720	1720	51	1	797	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							

EPPERSON												WELL #: 1				RRCID -> 175143				COMPL. DATE 08/26/1999				TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645			
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
09	0		434	-0-	434	434	434	26	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
10	0		454	-0-	454	888	888	27	1	427	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
11	0		465	-0-	465	1353	1353	28	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							

EPPERSON "47"												WELL #: 1				RRCID -> 176805				COMPL. DATE 03/18/2000				TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
09	0		53	-0-	53	53	53	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
10	0		53	-0-	53	106	106	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
11	0		55	-0-	55	161	161	3	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							

STEWART												WELL #: 3				RRCID -> 178534				COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-					-0-							

MCKNIGHT POOLED UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 185797				COMPL. DATE 02/05/2001				TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1977	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
07	1984	X	1870	-0-	-114	-0-	-0-	19	1	1851	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	-0-	20	1	1903	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
09	0		1908	-0-	1908	1908	1908	27	1	1881	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
10	0		1941	-0-	1941	3849	3849	26	1	1915	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
11	0		1966	-0-	1966	5815	5815	118	1	1848	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							

EPPERSON												WELL #: 3				RRCID -> 212068				COMPL. DATE 08/01/2005				TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681			
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	-0-	51	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
07	837	N	582	-0-	-255	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	-0-	59	1	927	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
09	0		884	-0-	884	884	884	53	1	831	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
10	0		927	-0-	927	1811	1811	56	1	871	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							
11	0		909	-0-	909	2720	2720	55	1	854	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-							

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC					860965									
SWEETEN				WELL #:	4801	RRCID ->	133547	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3526	- 3848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3			N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3			N	-0-			-0-
09	0	349	-0-	349	349		349 3			N	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	614		265 3			N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	861		247 3			N	-0-			-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)					29735 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.					664142									
POWER, T. J.					WELL #:	1	RRCID ->	077722	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6644	- 6694
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWERS, T. J.					WELL #:	1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 6586	- 6823
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.					703124									
RHODES - STATE					WELL #:	1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482	- 9880
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)					29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC					850917									
FROST NATIONAL BANK					WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 3000	- 4000
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD					30007 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR				
SONORA OIL COMPANY					802204									
BARKER, L & M					WELL #:	7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120	- 1200
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100)													30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R.													436750			
ROGLEIN PACKING COMPANY													WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FASHING (EAGLE FORD)													30379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC.													945936			
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 16	RRCID -> 250616	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)													30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426			
TOM "A" GU 3													WELL #: 1 U	RRCID -> 000222	COMPL. DATE 10/22/1957	TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	414	3	3	9	Y	3	13	1			16
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2					18
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	Y	2					20
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	345	3	6	9	Y	5	13	1			12
10	403 N	272	-0-	-131	-0-	269	3	3	9	Y	3					15
11	0	35	-0-	35	-0-	35	3			Y	-0-	11	1			4
URBANCZYK GU 3													WELL #: 2 U	RRCID -> 054465	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOM "A"													WELL #: 5	RRCID -> 064761	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
URBANCZYK GU 1													WELL #: 2 U	RRCID -> 085715	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	3	-0-	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															30379 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															//CONT.// 130426																								
URBANCZYK GU 2															WELL #: 3 U					RRCID -> 087779					COMPL. DATE 04/08/1980					TOTAL DEPTH 10910					PERF.10472 - 10349				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																
06		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-			9142	3		20	9	Y		18		69	1				88																
07		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-			8984	3		10	9	Y		9							97																
08		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-			8978	3		14	9	Y		13							110																
09		8370 X	7955	-0-	-415	-0-			7921	3		34	9	Y		31		70	1				71																
10		8649 X	8054	-0-	-595	-0-			8029	3		25	9	Y		23							94																
11		0	7173	-0-	7173	7173			7155	3		18	9	Y		16		68	1				42																
URBANCZYK GU 3																																							
WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491																																							
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
TOM "A" GU 3																																							
WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433																																							
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3				Y		-0-							-0-																
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3				Y		-0-							-0-																
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3				Y		-0-							-0-																
09		5 N	4	-0-	-1	-0-			4	3				Y		-0-							-0-																
10		5 N	4	-0-	-1	-0-			4	3				Y		-0-							-0-																
11		0	4	-0-	4	-0-	4		4	3				Y		-0-							-0-																
URBANCZYK GU 1																																							
WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
SCHUMANN "A"																																							
WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570																																							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-																
TOM "A" GU 2																																							
WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465																																							
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-																
TOM "A" GU 4																																							
WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489																																							
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3				Y		-0-							-0-																
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3				Y		-0-							-0-																
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3				Y		-0-							-0-																
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3				Y		-0-							-0-																
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3				Y		-0-							-0-																
11		0	3	-0-	3	-0-	3		3	3				Y		-0-							-0-																

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//		130426								
SCHUMANN "A"				WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2				WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393
06	450 N	43	-0-	-407	-0-	43	3		Y	-0-	7 1			7
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-				7
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-				7
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1 9	Y	1	4 1			4
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1 9	Y	1				5
11	0	110	-0-	110	110	109	3	1 9	Y	1	4 1			2

TOM "A" GU 4				WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 1				WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A"				WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A"				WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 2				WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 2										WELL #:		4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOM "A" GU 2										WELL #:		5		RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350	
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
URBANCZYK GU 3										WELL #:		4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498	
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT										406135 WELL #:		RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/17/1996											
PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST										681493 WELL #:		1		RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10506 - 10556	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #:		4		RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.//	681493								
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675	- 10718
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616	- 10704
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3		Y	-0-		18
07	DLQ	G-10	3980	-0-	3980	-0-	3980	3		Y	-0-		18
08	DLQ	G-10	4331	-0-	4331	-0-	8311	3		Y	-0-		18
09	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	-0-	11209	3		Y	-0-		18
10	DLQ	G-10	3245	-0-	3245	-0-	14454	3		Y	-0-		18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14454			Y	-0-		18
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715	- 10786
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640	- 10740
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698	- 10778
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-		-0-
08	0		375	-0-	375	-0-	375	3		N	-0-		-0-
09	0		858	-0-	858	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
10	0		1437	-0-	1437	-0-	2670	3		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2670			N	-0-		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660	- 10680
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725														
06		360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	-0-
07		310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-	-0-
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09		645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-	-0-
10		0		112	-0-	112	112	112	3			N	-0-	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800														
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766														
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724														
06		1050	N	926	-0-	-124	-0-	897	2	29	9	Y	26	33 1 16
07		1023	N	872	-0-	-151	-0-	846	2	26	9	Y	24	26 1 14
08		992	N	915	-0-	-77	-0-	889	2	26	9	Y	24	28 1 10
09		930	N	920	-0-	-10	-0-	896	2	24	9	Y	22	29 1 3
10		0		898	-0-	898	898	872	2	26	9	Y	24	22 1 5
11		0		730	-0-	730	1628	698	2	32	9	Y	29	24 1 10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	2541	2	29	9	Y	26	33	1	15	
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2623	2	34	9	Y	31	31	1	15	
08	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	2603	2	25	9	Y	23	29	1	9	
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2573	2	25	9	Y	23	29	1	3	
10	0	2521	-0-	2521	2521	2495	2	26	9	Y	24	22	1	5	
11	0	2137	-0-	2137	4658	2106	2	31	9	Y	28	23	1	10	
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685															
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3452	2	10	9	Y	9	11	1	5	
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	2	11	9	Y	10	10	1	5	
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3531	2	9	9	Y	8	10	1	3	
09	3450 X	3384	-0-	-66	-0-	3376	2	8	9	Y	7	9	1	1	
10	0	3340	-0-	3340	3340	3331	2	9	9	Y	8	7	1	2	
11	0	2790	-0-	2790	6130	2780	2	10	9	Y	9	8	1	3	
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794															
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3174	2	29	9	Y	26	33	1	15	
07	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3197	2	34	9	Y	31	31	1	15	
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3294	2	25	9	Y	23	29	1	9	
09	3210 X	3173	-0-	-37	-0-	3148	2	25	9	Y	23	29	1	3	
10	0	3149	-0-	3149	3149	3123	2	26	9	Y	24	22	1	5	
11	0	2611	-0-	2611	5760	2580	2	31	9	Y	28	23	1	10	
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709															
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4272	2	18	9	Y	16	21	1	10	
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4260	2	22	9	Y	20	20	1	10	
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4421	2	17	9	Y	15	19	1	6	
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4352	2	17	9	Y	15	19	1	2	
10	0	4317	-0-	4317	4317	4300	2	17	9	Y	15	14	1	3	
11	0	3552	-0-	3552	7869	3531	2	21	9	Y	19	15	1	7	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10527	-	10588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4863	2	32	9	Y	29	37	1	17
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4831	2	39	9	Y	35	35	1	17
08	4960 X	4948	-0-	-12	-0-	4918	2	30	9	Y	27	33	1	11
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4965	2	26	9	Y	24	32	1	3
10	0	4841	-0-	4841	4841	4811	2	30	9	Y	27	25	1	5
11	0	3824	-0-	3824	8665	3789	2	35	9	Y	32	26	1	11

HENDERSON, ET AL				GAS UNIT #2	WELL #:	2	RRCID -> 095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.10704	- 10756
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	2	29	9	Y	26	33	1	16
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	Y	31	32	1	15
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1760	2	28	9	Y	25	30	1	10
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22	29	1	3
10	0	1726	-0-	1726	1726	1700	2	26	9	Y	24	22	1	5
11	0	1415	-0-	1415	3141	1383	2	32	9	Y	29	24	1	10

KOEHLER, EDNA S.				WELL #:	2	RRCID -> 095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10590	-	10630
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5928	2	23	9	Y	21	27	1	13
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5987	2	29	9	Y	26	26	1	13
08	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6074	2	22	9	Y	20	25	1	8
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5964	2	20	9	Y	18	24	1	2
10	0	5849	-0-	5849	5849	5827	2	22	9	Y	20	18	1	4
11	0	4887	-0-	4887	10736	4861	2	26	9	Y	24	20	1	8

HURT, W. T. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.10616	-	10706
06	4380 X	3924	-0-	-456	-0-	3885	2	39	9	Y	35	45	1	21
07	4526 X	3742	-0-	-784	-0-	3698	2	44	9	Y	40	43	1	18
08	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	4074	2	36	9	Y	33	38	1	13
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4133	2	34	9	Y	31	40	1	4
10	0	4015	-0-	4015	4015	3979	2	36	9	Y	33	30	1	7
11	0	2896	-0-	2896	6911	2853	2	43	9	Y	39	32	1	14

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	2D	RRCID -> 100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 6502	-	6560
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10578	-	10648
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3441	2	19	9	Y	17	21	1	10
07	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3384	2	22	9	Y	20	20	1	10
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3545	2	17	9	Y	15	19	1	6
09	3450 X	3357	-0-	-93	-0-	3342	2	15	9	Y	14	18	1	2
10	0	3373	-0-	3373	3373	3356	2	17	9	Y	15	14	1	3
11	0	2730	-0-	2730	6103	2710	2	20	9	Y	18	15	1	6

HURT, W. T. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10575	-	10640
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	3043	-0-	-47	-0-	3015	2	28	9	Y	25	31	1	15
07	3193 X	3143	-0-	-50	-0-	3112	2	31	9	Y	28	29	1	14
08	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	2988	2	25	9	Y	23	28	1	9
09	3120 X	3076	-0-	-44	-0-	3054	2	22	9	Y	20	27	1	2
10	0	3054	-0-	3054	3054	3028	2	26	9	Y	24	21	1	5
11	0	2539	-0-	2539	5593	2510	2	29	9	Y	26	22	1	9
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
06	7770 X	4547	-0-	-3223	-0-	4471	2	76	9	Y	69	114	1	69
07	8029 X	8027	-0-	-2	-0-	7855	2	172	9	Y	156	149	1	76
08	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	7355	2	133	9	Y	121	149	1	48
09	7740 X	7406	-0-	-334	-0-	7284	2	122	9	Y	111	146	1	13
10	0	7136	-0-	7136	7136	7002	2	134	9	Y	122	111	1	24
11	0	6423	-0-	6423	13559	6262	2	161	9	Y	146	119	1	51
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1658	2	68	9	Y	62	79	1	37
07	1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1751	2	81	9	Y	74	75	1	36
08	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1811	2	64	9	Y	58	71	1	23
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1767	2	57	9	Y	52	69	1	6
10	0	1858	-0-	1858	1858	1793	2	65	9	Y	59	53	1	12
11	0	1659	-0-	1659	3517	1584	2	75	9	Y	68	56	1	24
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721														
06	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	2859	2	14	9	Y	13	31	1	3
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3674	2	32	9	Y	29	19	1	13
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3607	2	25	9	Y	23	27	1	9
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3432	2	22	9	Y	20	27	1	2
10	0	3404	-0-	3404	3404	3378	2	26	9	Y	24	21	1	5
11	0	2806	-0-	2806	6210	2777	2	29	9	Y	26	22	1	9
HENDERSON ET AL UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780														
06	3810 X	3801	-0-	-9	-0-	3768	2	33	9	Y	30	39	1	18
07	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	3836	2	41	9	Y	37	37	1	18
08	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3736	2	31	9	Y	28	35	1	11
09	3810 X	3625	-0-	-185	-0-	3596	2	29	9	Y	26	34	1	3
10	0	3658	-0-	3658	3658	3626	2	32	9	Y	29	26	1	6
11	0	3071	-0-	3071	6729	3034	2	37	9	Y	34	28	1	12
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693														
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2938	2	73	9	Y	66	83	1	39
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3015	2	85	9	Y	77	78	1	38
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3028	2	67	9	Y	61	75	1	24
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2975	2	61	9	Y	55	73	1	6
10	0	2920	-0-	2920	2920	2853	2	67	9	Y	61	55	1	12
11	0	2395	-0-	2395	5315	2316	2	79	9	Y	72	59	1	25
KELLNER ET AL G. U.														
WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800														
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	21	10	2			Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	205666	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	10873	PERF.	6233 -	6539				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	215192	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	11123	PERF.	10982 -	10752				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.	10548 -	10676				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	10554 -	10716				
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2					Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2					Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2					Y	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2					Y	-0-					-0-
10	0		2959	-0-	-0-	-0-	2959	2					Y	-0-					-0-
11	0		2614	-0-	-0-	-0-	2614	2					Y	-0-					-0-
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10524 -	10636				
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5339	2	52	9	Y	47	60	1					28
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5442	2	63	9	Y	57	57	1					28
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5495	2	47	9	Y	43	54	1					17
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5372	2	45	9	Y	41	53	1					5
10	0		5325	-0-	-0-	-0-	5325	2	48	9	Y	44	40	1					9
11	0		4459	-0-	-0-	-0-	9784	2	57	9	Y	52	43	1					18
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10620 -	10696				
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3125	2	25	9	Y	23	29	1					14
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3183	2	30	9	Y	27	28	1					13
08	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2819	2	23	9	Y	21	26	1					8
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20	26	1					2
10	0		3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	24	9	Y	22	20	1					4
11	0		2513	-0-	-0-	-0-	5586	2	29	9	Y	26	21	1					9
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10644 -	10736				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L	RRCID -> 000252	COMPL. DATE 10/22/1957	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10680	- 10780	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3														//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 130426 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667										CNTY: ATASCOSA									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
URBANCZYK GU 1																				WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
TOM "A" GU 2																				WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726													
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9385	3	29	9	Y	26	90	1					117													
07	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9322	3	15	9	Y	14							131													
08	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9327	3	21	9	Y	19							150													
09	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8296	3	52	9	Y	47	95	1					102													
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8422	3	39	9	Y	35							137													
11	0	7461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7436	3	25	9	Y	23	99	1					61													
TOM "A" GU 4																				WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
SCHUMANN "A"																				WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860													
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
TOM "A" GU 2																				WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10250 - 10564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
SCHUMANN "A"					WELL #:	4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999 PERF.10807 - 10865	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
URBANCZYK GU 3					WELL #:	4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10457 - 10499	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-	
URBANCZYK GU 2					WELL #:	5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10750 - 10802	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
SCHUMANN "A"					WELL #:	6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977 PERF.10726 - 10792	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
J & D LOGISTICS INC					427414								
RICHTER, H. E.					WELL #:	2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906 PERF. 6308 - 6560	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)															//CONT.//					30379 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.															945936																								
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 6 L					RRCID -> 088306					COMPL. DATE 03/31/1980					TOTAL DEPTH 10963					PERF.10735 - 10750				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		

HURT, W. T. ET AL															WELL #: 8 L					RRCID -> 143199					COMPL. DATE 11/14/1992					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10500 - 10772				
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		

TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 10					RRCID -> 144630					COMPL. DATE 05/01/1995					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10737 - 10820				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		

TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 11-L					RRCID -> 145124					COMPL. DATE 04/25/1993					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10474 - 10805				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		

FORT EWELL (WILCOX -A-)															32033 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LA SALLE									
TAYLOR, J. M.															837790																								
COQUAT, HENDERSON															WELL #: 1					RRCID -> 000258					COMPL. DATE 01/21/1960					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 5142 - 5152				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		

FOUR MAJORS (ELLENBURGER)															32363 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: EDWARDS									
RIO-TEX, INC.															712930																								
WHITEHEAD-WARDLAW															WELL #: 9401					RRCID -> 251791					COMPL. DATE 10/05/2009					TOTAL DEPTH 12300					PERF.12150 - 12300				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD				32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
				WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD				WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD				WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD				WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD				WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD 85 G.U. 1				WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD, F. H.				WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)				//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
WHITEHEAD				WELL #:		7403	RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
FRANCES HILL (CANYON)						32519 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC						378641									
HILL, FRANCES -89-				WELL #:		3	RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350		
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2				N	-0-			-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2				N	-0-			-0-
08	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	2				N	-0-			-0-
09	0	993	-0-	993	-0-	993	2				N	-0-			-0-
10	0	778	-0-	778	-0-	1771	2				N	-0-			-0-
11	0	824	-0-	824	-0-	2595	2				N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -67-				WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KLM PETROLEUM CORP.						470557									
RDR TURNEY 194				WELL #:			RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PETEX						659782									
HILL -68-				WELL #:		1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC						730462									
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:		4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2				N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	-0-	32	2				N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	-0-	39	7	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON)													CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC														
CANYON RANCH SWD														
//CONT.//														
32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
875310														
WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCES HILL (PENN)													CNTY: EDWARDS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
WHEAT -108-														
32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
350200														
WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504														
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
10	0	2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-			-0-
11	0	3114	-0-	3114	5522	3114	3			N	-0-			-0-
WHEAT -109-														
WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871														
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
10	0	1330	-0-	1330	1330	1330	3			N	-0-			-0-
11	0	1569	-0-	1569	2899	1569	3			N	-0-			-0-
HILL -86-														
WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310														
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	232	120	3			N	-0-			-0-
HENRY PETROLEUM LLC														
HILL, FRANCIS -85-														
378641														
WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A														
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235	471	235	2			N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	718	247	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCIS -89-														
WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	0	1228	-0-	1228	1228	1228	2			N	-0-			-0-
10	0	738	-0-	738	1966	738	2			N	-0-			-0-
11	0	1364	-0-	1364	3330	1364	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//			32519 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC			//CONT.//			378641														
HILL, GRADY			WELL #:			1	RRCID -> 143469			COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILL, GRADY			WELL #:			2	RRCID -> 143470			COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHEAT			WELL #:			3	RRCID -> 147394			COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308					
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-						-0-	
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-						-0-	
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-						-0-	
09	0		937	-0-	937	937	937	2				N	-0-						-0-	
10	0		661	-0-	661	1598	661	2				N	-0-						-0-	
11	0		687	-0-	687	2285	687	2				N	-0-						-0-	

HILL, FRANCES -85-			WELL #:			2	RRCID -> 186261			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232					
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-						-0-	
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-						-0-	
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2				N	-0-						-0-	
09	0		756	-0-	756	756	756	2				N	-0-						-0-	
10	0		332	-0-	332	1088	332	2				N	-0-						-0-	
11	0		407	-0-	407	1495	407	2				N	-0-						-0-	

WHEAT "108"			WELL #:			2	RRCID -> 196224			COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479					
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2				N	-0-						-0-	
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2				N	-0-						-0-	
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2				N	-0-						-0-	
09	0		1057	-0-	1057	1057	1057	2				N	-0-						-0-	
10	0		910	-0-	910	1967	910	2				N	-0-						-0-	
11	0		1058	-0-	1058	3025	1058	2				N	-0-						-0-	

JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771																	
HILL, FRANCES -85-			WELL #:			2	RRCID -> 052528			COMPL. DATE 04/26/1972			TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A					
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-							1	
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	14	1	419	2	Y	-0-							1	
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	Y	-0-							1	
09	0		542	-0-	542	542	12	1	530	2	Y	-0-							1	
10	0		545	-0-	545	1087	11	1	534	2	Y	-0-							1	
11	0		538	-0-	538	1625	13	1	525	2	Y	-0-							1	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX -84-														CNTY: EDWARDS						
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 433771																				
WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT		CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	390 N	303	-0-		-87	-0-		8	1	295	2	Y		-0-						3
07	589 N	288	-0-		-301	-0-		9	1	279	2	Y		-0-						3
08	496 N	229	-0-		-267	-0-		6	1	223	2	Y		-0-						3
09	0	494	-0-		494	494		7	1	487	2	Y		-0-						3
10	0	485	-0-		485	979		8	1	477	2	Y		-0-						3
11	0	438	-0-		438	1417		9	1	429	2	Y		-0-						3

HILL, FRANCES -68-														WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A						
06	540 N	524	-0-		-16	-0-		14	1	510	2	Y		-0-						-0-
07	472 N	472	-0-		-0-	-0-		15	1	457	2	Y		-0-						-0-
08	403 N	400	-0-		-3	-0-		11	1	389	2	Y		-0-						-0-
09	0	639	-0-		639	639		13	1	626	2	Y		-0-						-0-
10	0	704	-0-		704	1343		11	1	693	2	Y		-0-						-0-
11	0	697	-0-		697	2040		11	1	686	2	Y		-0-						-0-

TEXAS A & M -69-														WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A						
06	2105 X	2105	-0-		-0-	-0-		55	1	2050	2	Y		-0-						21
07	2108 X	2005	-0-		-103	-0-		65	1	1940	2	Y		-0-						21
08	2139 X	2038	-0-		-101	-0-		56	1	1982	2	Y		-0-						21
09	0	2617	-0-		2617	2617		61	1	2556	2	Y		-0-						21
10	0	2467	-0-		2467	5084		62	1	2405	2	Y		-0-						21
11	0	2970	-0-		2970	8054		65	1	2905	2	Y		-0-						21

TEXAS A & M -63-														WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412						
06	1343 N	1343	-0-		-0-	-0-		35	1	1308	2	Y		-0-						8
07	1277 N	1277	-0-		-0-	-0-		41	1	1236	2	Y		-0-						8
08	1225 N	1225	-0-		-0-	-0-		34	1	1191	2	Y		-0-						8
09	0	1274	-0-		1274	1274		31	1	1243	2	Y		-0-						8
10	0	1330	-0-		1330	2604		35	1	1295	2	Y		-0-						8
11	0	1257	-0-		1257	3861		37	1	1220	2	Y		-0-						8

TEXAS A & M -69-														WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385						
06	3345 X	3345	-0-		-0-	-0-		87	1	3258	2	Y		-0-						28
07	2120 X	2120	-0-		-0-	-0-		68	1	2052	2	Y		-0-						28
08	3906 X	3084	-0-		-822	-0-		85	1	2999	2	Y		-0-						28
09	0	4101	-0-		4101	4101		88	1	4013	2	Y		-0-						28
10	0	4151	-0-		4151	8252		109	1	4042	2	Y		-0-						28
11	0	3833	-0-		3833	12085		106	1	3727	2	Y		-0-						28

TEXAS A & M -69-														WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
06	3000 N	2376	-0-		-624	3341		62	1	2314	2	Y		-0-						14
07	3100 N	1233	-0-		-1867	1474		40	1	1193	2	Y		-0-						14
08	3100 N	2324	-0-		-776	698		64	1	2260	2	Y		-0-						14
09	0	2333	-0-		2333	3031		57	1	2276	2	Y		-0-						14
10	0	2463	-0-		2463	5494		68	1	2395	2	Y		-0-						14
11	0	2203	-0-		2203	7697		64	1	2139	2	Y		-0-						14

COX, L. L. -70-														WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 433771																	
WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	1953	-0-	-1047	927	51	1	1902	2	Y	-0-					14	
07	2612 N	1685	-0-	-927	-0-	54	1	1631	2	Y	-0-					14	
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1975	2	Y	-0-					14	
09	0	2185	-0-	2185	2185	52	1	2133	2	Y	-0-					14	
10	0	2184	-0-	2184	4369	65	1	2119	2	Y	-0-					14	
11	0	2128	-0-	2128	6497	62	1	2066	2	Y	-0-					14	

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A																	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	Y	-0-					5	
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-					5	
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					5	
09	0	975	-0-	975	975	27	1	948	2	Y	-0-					5	
10	0	1063	-0-	1063	2038	31	1	1032	2	Y	-0-					5	
11	0	999	-0-	999	3037	32	1	967	2	Y	-0-					5	

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A																	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-	
09	0	71	-0-	71	71	2	1	69	2	Y	-0-					-0-	
10	0	82	-0-	82	153	2	1	80	2	Y	-0-					-0-	
11	0	84	-0-	84	237	2	1	82	2	Y	-0-					-0-	

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475																	
06	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	93	1	3443	2	Y	-0-					28	
07	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	88	1	2629	2	Y	-0-					28	
08	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	77	1	2725	2	Y	-0-					28	
09	0	3895	-0-	3895	3895	82	1	3813	2	Y	-0-					28	
10	0	3659	-0-	3659	7554	87	1	3572	2	Y	-0-					28	
11	0	3845	-0-	3845	11399	100	1	3745	2	Y	-0-					28	

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098																	
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					1	
07	620 N	449	-0-	-171	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					1	
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	13	1	452	2	Y	-0-					1	
09	0	456	-0-	456	456	12	1	444	2	Y	-0-					1	
10	0	402	-0-	402	858	12	1	390	2	Y	-0-					1	
11	0	417	-0-	417	1275	13	1	404	2	Y	-0-					1	

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382																	
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	Y	-0-					12	
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	Y	-0-					12	
08	2015 N	1528	-0-	-487	-0-	42	1	1486	2	Y	-0-					12	
09	0	1613	-0-	1613	1613	37	1	1576	2	Y	-0-					12	
10	0	1850	-0-	1850	3463	48	1	1802	2	Y	-0-					12	
11	0	1776	-0-	1776	5239	50	1	1726	2	Y	-0-					12	

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
PETEX															
HILL -68-															
WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	660 N	542	-0-	-118	-0-		542	2		N	-0-				-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1824	2		N	-0-				-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537	2		N	-0-				-0-
09	0	1755	-0-	1755	1755		1755	2		N	-0-				-0-
10	0	1483	-0-	1483	3238		1483	2		N	-0-				-0-
11	0	1928	-0-	1928	5166		1928	2		N	-0-				-0-
WHEAT -109-															
WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864	2		N	-0-				-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2		N	-0-				-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-		216	2		N	-0-				-0-
09	0	510	-0-	510	510		510	2		N	-0-				-0-
10	0	674	-0-	674	1184		674	2		N	-0-				-0-
11	0	438	-0-	438	1622		438	2		N	-0-				-0-
HILL -86-															
WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC															
EPPS, HATTIE "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EPPS, HATTIE "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UPP OPERATING, LLC															
CANYON RANCH															
WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
06	90 N	76	-0-	-14	-0-		76	3		Y	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	3		Y	-0-				-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3		Y	-0-				-0-
09	0	76	-0-	76	76		76	3		Y	-0-				-0-
10	0	70	-0-	70	146		70	3		Y	-0-				-0-
11	0	65	-0-	65	211		65	3		Y	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310								
CANYON RANCH			WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
09		0	84	-0-	84	84	84	3		Y	-0-		-0-
10		0	90	-0-	90	174	90	3		Y	-0-		-0-
11		0	87	-0-	87	261	87	3		Y	-0-		-0-
CANYON RANCH			WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CANYON RANCH			WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	126	3		Y	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	253	127	127	3		Y	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	401	148	148	3		Y	-0-		-0-
CANYON RANCH			WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	3		Y	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
09	0	148	-0-	148	148	148	148	3		Y	-0-		-0-
10	0	146	-0-	146	294	146	146	3		Y	-0-		-0-
11	0	133	-0-	133	427	133	133	3		Y	-0-		-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER)			32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC			378641										
HILL, FRANCES -67-			WELL #:		2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6656 - 6684	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-		-0-
10	0	328	-0-	328	588	328	2			N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	691	103	2			N	-0-		-0-
HILL, FRANCES -66-			WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619 - 6832	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-
09	0	791	-0-	791	791	791	2			N	-0-		-0-
10	0	694	-0-	694	1485	694	2			N	-0-		-0-
11	0	807	-0-	807	2292	807	2			N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										//CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS																			
HENRY PETROLEUM LLC										//CONT.// 378641																																							
HILL, FRANCES -66-										WELL #: 3										RRCID -> 164929										COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
INDIGO PETROLEUM, LLC										423832																																							
MAYFIELD "A"										WELL #: 2H										RRCID -> 265909										COMPL. DATE 05/13/2010										TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																											
JOHNSON & LINDLEY, LLC										433771																																							
TEXAS A & M -63-										WELL #: 1										RRCID -> 176803										COMPL. DATE 01/22/2000										TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654									
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	-0-	20	1	756	2	Y	-0-										13																											
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	2	Y	-0-										13																											
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1983	2	Y	-0-										13																											
09	0	1469	-0-	1469	1469	44	1	1425	2	Y	-0-											13																											
10	0	1552	-0-	1552	3021	51	1	1501	2	Y	-0-											13																											
11	0	1614	-0-	1614	4635	49	1	1565	2	Y	-0-											13																											
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460																																							
HOLMAN-FAGAN 44										WELL #: 1										RRCID -> 171797										COMPL. DATE 01/12/1999										TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068									
06	T. A.	532	-0-	532	2554	67	1	465	2	N	-0-											-0-																											
07	14B2 EXT	184	-0-	184	2738	23	1	161	3	N	-0-											-0-																											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2738					N	-0-											-0-																											
09	2738 X	-0-	-0-	-2738	-0-					N	-0-											-0-																											
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-																											
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-																											
HOLMAN-FAGAN "44"										WELL #: 2										RRCID -> 172427										COMPL. DATE 02/26/1999										TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200									
06	14B DENY	25	-0-	25	521	3	1	22	2	N	-0-											-0-																											
07	14B DENY	11	-0-	11	532	1	1	10	3	N	-0-											-0-																											
08	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-											-0-																											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-																											
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-																											
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-																											
TEXAKOMA E & P, LLC										844133																																							
TURNERY										WELL #: 1A										RRCID -> 159577										COMPL. DATE 08/13/1996										TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730									
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-											-0-																											
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-											-0-																											
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	3	N	-0-											-0-																											
09	0	216	-0-	216	216	23	1	193	3	N	-0-											-0-																											
10	0	227	-0-	227	443	22	1	205	3	N	-0-											-0-																											
11	0	234	-0-	234	677	23	1	211	3	N	-0-											-0-																											

FRANCES HILL (PENN, LOWER)													CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC																		
HILL																		
//CONT.// 32519 510																		
//CONT.// 844133																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 159863																		
COMPL. DATE 08/13/1996																		
TOTAL DEPTH 6800																		
PERF. 6594 - 6635																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	N	-0-	-0-				-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0	414	-0-	414	-0-	414	-0-	43	1	371	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0	395	-0-	395	-0-	809	-0-	38	1	357	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0	368	-0-	368	-0-	1177	-0-	36	1	332	3	N	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY LANDS 64																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 161127																		
COMPL. DATE 12/20/1996																		
TOTAL DEPTH 6860																		
PERF. 6664 - 6714																		
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1232	3	N	-0-	-0-				14
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-	-0-				14
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				14
UNIVERSITY LANDS 45																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 167364																		
COMPL. DATE 01/29/1998																		
TOTAL DEPTH 7000																		
PERF. 6837 - 6897																		
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2347	3	N	-0-	-0-				40
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	2475	3	N	-0-	-0-				40
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1749	3	N	-0-	-0-				40
09	0	2617	-0-	2617	-0-	2617	-0-	274	1	2343	3	N	-0-	-0-				40
10	0	2472	-0-	2472	-0-	5089	-0-	239	1	2233	3	N	-0-	-0-				40
11	0	2889	-0-	2889	-0-	7978	-0-	285	1	2604	3	N	-0-	-0-				40
UNIVERSITY LANDS 45																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 167366																		
COMPL. DATE 02/09/1998																		
TOTAL DEPTH 7215																		
PERF. 7030 - 7069																		
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	686	3	N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
HOLMAN-FAGAN																		
WELL #: 4601																		
RRCID -> 169643																		
COMPL. DATE 06/11/1998																		
TOTAL DEPTH 7087																		
PERF. 6876 - 6915																		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-	-0-				37
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-	-0-				37
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				37
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-				37
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	-0-	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				37
UNIVERSITY LANDS 45																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 169644																		
COMPL. DATE 05/05/1998																		
TOTAL DEPTH 7180																		
PERF. 6830 - 7086																		
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	2371	3	N	-0-	-0-				40
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	2381	3	N	-0-	-0-				40
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1758	3	N	-0-	-0-				40
09	0	2727	-0-	2727	-0-	2727	-0-	285	1	2442	3	N	-0-	-0-				40
10	3100 N	2341	-0-	-759	-0-	1968	-0-	226	1	2115	3	N	-0-	-0-				40
11	0	2706	-0-	2706	-0-	4674	-0-	267	1	2439	3	N	-0-	-0-				40
HOLMAN-FAGAN																		
WELL #: 4201																		
RRCID -> 169830																		
COMPL. DATE 06/17/1998																		
TOTAL DEPTH 7600																		
PERF. 6879 - 7102																		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0	115	-0-	115	-0-	115	-0-	12	1	103	3	N	-0-	-0-				-0-
10	192 N	77	-0-	-115	-0-	-115	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-				-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)											CNTY: EDWARDS				
TEXAKOMA E & P, LLC															
UNIVERSITY LANDS 63															
WELL #: 1															
RRCID -> 171476															
COMPL. DATE 12/01/1998															
TOTAL DEPTH 7066															
PERF. 6900 - 6909															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	254	3	N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	261	3	N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	186	3	N	-0-		-0-
09	0	353	-0-	-0-	353	353		37	1	316	3	N	-0-		-0-
10	686 N	333	-0-	-0-	-353	-0-		32	1	301	3	N	-0-		-0-
11	0	316	-0-	-0-	316	316		31	1	285	3	N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN															
WELL #: 4602															
RRCID -> 171726															
COMPL. DATE 11/17/1998															
TOTAL DEPTH 7260															
PERF. 6958 - 7003															
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	99	3	N	-0-		20
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	102	3	N	-0-		20
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	72	3	N	-0-		20
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	84	3	N	-0-		20
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	88	3	N	-0-		20
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	97	3	N	-0-		20
HOLMAN-FAGAN															
WELL #: 4301															
RRCID -> 175139															
COMPL. DATE 09/15/1999															
TOTAL DEPTH 7400															
PERF. 7069 - 7094															
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	462	3	N	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	475	3	N	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	363	3	N	-0-		-0-
09	0	600	-0-	-0-	600	600		63	1	537	3	N	-0-		-0-
10	1185 N	585	-0-	-0-	-600	-0-		56	1	529	3	N	-0-		-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	607	3	N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN															
WELL #: 2402															
RRCID -> 178560															
COMPL. DATE 05/14/2000															
TOTAL DEPTH 7200															
PERF. 6836 - 6876															
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	831	3	N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	821	3	N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	589	3	N	-0-		-0-
09	0	963	-0-	-0-	963	963		101	1	862	3	N	-0-		-0-
10	1870 N	907	-0-	-0-	-963	-0-		88	1	819	3	N	-0-		-0-
11	0	915	-0-	-0-	915	915		90	1	825	3	N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN															
WELL #: 4102															
RRCID -> 178562															
COMPL. DATE 03/04/2000															
TOTAL DEPTH 7290															
PERF. 6952 - 7020															
06	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	-0-		833	1	6013	3	N	-0-		39
07	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	-0-		869	1	6030	3	N	-0-		39
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	-0-		592	1	4062	3	N	-0-		39
09	0	6421	-0-	-0-	6421	6421		672	1	5749	3	N	-0-		39
10	12627 X	6206	-0-	-0-	-6421	-0-		599	1	5607	3	N	-0-		39
*11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	-0-		708	1	6463	3	N	-0-		39
HOLMAN-FAGAN															
WELL #: 2401															
RRCID -> 179953															
COMPL. DATE 05/30/2000															
TOTAL DEPTH 7300															
PERF. 7142 - 7160															
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	1379	3	N	-0-		-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	1287	3	N	-0-		-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	796	3	N	-0-		-0-
09	0	1398	-0-	-0-	1398	1398		146	1	1252	3	N	-0-		-0-
10	2889 N	1491	-0-	-0-	-1398	-0-		144	1	1347	3	N	-0-		-0-
11	0	1476	-0-	-0-	1476	1476		146	1	1330	3	N	-0-		-0-

GAS-X, S, (WALES)			34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
PETROTX OPERATING, LLC			660964					
MORRILL			WELL #: 9	RRCID -> 212569	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6006 - 6010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
MORRILL			WELL #: 1R	RRCID -> 223428	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6286 - 6328	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
OMEGA ENERGY, LLC			622657					
MORRILL			WELL #: 1X	RRCID -> 220046	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 4364	PERF. 4172 - 4203	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
GATES CATARINA			34200 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 3224	RRCID -> 076695	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5124 - 5142	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAUSE			34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
CXL ENERGY LLC			195770					
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7405 - 7432	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 267177	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 7685 - 7715	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) COMSTOCK ENERGY, LLC CMAJDALKA 62										34593 080 170037	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
										WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616	-	8766		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3174	3			N	-0-					-0-		
07	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2913	3			N	-0-					-0-		
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-		
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-		
10	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	3			N	-0-					-0-		
11	3360 X	2870	-0-	-490	-0-	2870	3			N	-0-					-0-		
CMAJDALKA 59										WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646	-	8796		
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-		
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-		
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-		
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-		
BARR 59										WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9236	-	11945		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY DAVIS										386310 WELL #: 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8704	-	8738		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
FIVE C RANCH										WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8497	-	8691		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DAVIS										WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7160	-	7260		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8506	-	8730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW		WELL #:		7101	RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8652	-	8733			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS		WELL #:		902	RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248	-	7284			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8536	-	8594			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW		WELL #:		7102H	RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9340	-	11525			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW		WELL #:		7502H	RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH	8603	PERF. 8874	-	10780			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7444	-	9645			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
SHAW				WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9338 - 10979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDMAN (CANYON)						35627 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
FORZA OPERATING, LLC						278837									
CLOUDT				WELL #:		7601	RRCID ->	284269	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 6950 - 7020		
06	2280 X	2011	-0-		-269	-0-		2011	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	116	-0-		-2240	-0-		116	2		N	-0-			-0-
08	2201 X	-0-	-0-		-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2070 X	-0-	-0-		-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-		-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	2010 X	-0-	-0-		-2010	-0-					N	-0-			-0-
RIO-TEX, INC.						712930									
GREER, JAMES L.				WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 6544 - 6666		
06	4290 X	4273	-0-		-17	-0-		256	1	4017	2	N	-0-		-0-
07	4730 X	4730	-0-		-0-	-0-		284	1	4446	2	N	-0-		-0-
08	4746 X	4746	-0-		-0-	-0-		285	1	4461	2	N	-0-		-0-
09	0	4250	-0-		4250	-0-		255	1	3995	2	N	-0-		-0-
10	0	3801	-0-		3801	-0-		228	1	3573	2	N	-0-		-0-
11	0	3579	-0-		3579	-0-		215	1	3364	2	N	-0-		-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)						35875 280	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
FIELD PETROLEUM CORP.						266906									
BAKER "4"				WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3324 - 3328		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)						36644 330	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.						502771									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:		2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 5396 - 5404		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100)			36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771													
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #: 1		RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6109 - 6195					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
GREEN BRANCH, SE.(6200)			36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771													
STS MCJUNKIN "G"			WELL #: 1		RRCID -> 165528		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6202 - 6217					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HGL (GEORGETOWN)			37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
WALKER, W. T., JR.			892795													
WALKER, W. T. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 107516		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6724 - 6776					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)			37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.			745850													
HAGIST RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 074721		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 3057		PERF. 1156 - 1170					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)			37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
KIRKWOOD & MORGAN, INC.			469710													
HAGIST RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 000267		COMPL. DATE 01/08/1957		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6622 - 6629					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)			37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
FINLEY RESOURCES, INC.			268602															
ACKER			WELL #: 1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 7456 - 7466							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)			37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
FINLEY RESOURCES, INC.			268602															
ACKER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)			37997 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
FINLEY RESOURCES, INC.			268602															
ACKER UNIT NO. 3			WELL #: 3		RRCID -> 133548		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 8451							
06	4109 R	4109	-0-	-0-	-0-	4067	2	42	9	N	38	167	1				93	
07	3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	3839	2	50	9	N	45						138	
08	3821 R	3821	-0-	-0-	-0-	3760	2	61	9	N	55						193	
09	4110 #	3174	-0-	-936	-0-	3110	2	64	9	N	58	186	1				65	
10	0	897	-0-	897	897	894	2	3	9	N	3						68	
11	0	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-						68	
HAMILTON FEE (1530)			38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC			334912															
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMOND (OLMOS SAND)			38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
ARRCO OPERATING, LLC			033103															
HAMMOND, ADA E. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
ADA HAMMOND HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
09	0	105	-0-	105	105	105	5				N	-0-					-0-	
10	0	105	-0-	105	210	105	5				N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	210						N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
AGERON ENERGY, LLC													008625											
SCHOOLFIELD													WELL #:		2H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11688		PERF.11840 - 22399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
06	14B DENY	88526	-0-	88526	88526	1697	1	86829	2	N	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	269355	-0-	269355	357881	15409	1	253946	2	N	-0-				-0-									
08	0	189319	-0-	189319	547200	10412	1	178907	2	N	-0-				-0-									
09	0	97751	-0-	97751	644951	5619	1	92132	2	N	-0-				-0-									
10	779942 X	134991	-0-	-644951	-0-	5582	1	129409	2	N	-0-				-0-									
11	266880 X	22373	-0-	-244507	-0-	2456	1	19913	2	N	-0-	4	4	8	-0-									
						4	9																	
MARIA LUISA													WELL #:		3H		RRCID -> 290048		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12113 - 19851	
06	76170 X	58789	-0-	-17381	-0-	1127	1	57662	2	N	-0-				-0-									
07	61002 X	61002	-0-	-0-	-0-	3490	1	57512	2	N	-0-				-0-									
08	87916 X	57519	-0-	-30397	-0-	3163	1	54356	2	N	-0-				-0-									
09	85080 X	28754	-0-	-56326	-0-	1653	1	27101	2	N	-0-				-0-									
10	0	76026	-0-	76026	76026	3144	1	72882	2	N	-0-				-0-									
*11	124274 X	48248	-0-	-76026	-0-	5297	1	42951	2	N	-0-				-0-									
SCHOOLFIELD													WELL #:		1H		RRCID -> 290194		COMPL. DATE 12/27/2021		TOTAL DEPTH 11707		PERF.12764 - 22896	
06	237810 X	128358	-0-	-109452	-0-	2460	1	125898	2	N	-0-				-0-									
07	245737 X	240540	-0-	-5197	-0-	13761	1	226779	2	N	-0-				-0-									
08	191669 X	191669	-0-	-0-	-0-	10541	1	181128	2	N	-0-				-0-									
09	129120 X	129120	-0-	-0-	-0-	7422	1	121698	2	N	-0-				-0-									
10	240529 X	134633	-0-	-105896	-0-	5567	1	129066	2	N	-0-				-0-									
11	232770 X	10146	-0-	-222624	-0-	1114	1	9032	2	N	-0-				-0-									
BLACKBRUSH O & G, LLC													073059											
STS SOUTH													WELL #:		1H		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11810 - 16089	
06	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	14	14	8		101									
07	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-				101									
08	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-				101									
09	15360 X	11659	-0-	-3701	-0-	907	1	312	2	N	427	186	1		342									
						9970	3	470	9															
*10	11129 X	2097	-0-	-9032	-0-	224	1	49	2	N	63	371	1		34									
						1755	4	69	9															
*11	839 X	839	-0-	-0-	-0-	46	2	782	3	N	10				44									
						11	9																	
STS SOUTH													WELL #:		3H		RRCID -> 283973		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12219 - 16017	
06	14400 X	12567	-0-	-1833	-0-	1624	1	470	2	N	-0-				-0-									
						10473	3																	
07	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	1374	1	534	2	N	-0-				-0-									
						14274	3																	
08	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	774	2	12577	3	N	-0-				-0-									
						775	4																	
09	0	10610	-0-	10610	10610	773	1	298	2	N	-0-				-0-									
						9539	3																	
*10	20772 X	10162	-0-	-10610	-0-	577	1	260	2	N	-0-				-0-									
						9325	3																	
11	0	828	-0-	828	828	46	2	782	3	N	-0-				-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	3697	1	482	2	N	376	185	1	329
						10750	3	414	9					
07	64602 X	64602	-0-	-0-	-0-	53420	1	361	2	N	1053	742	1	640
						9663	3	1158	9					
08	62994 X	62994	-0-	-0-	-0-	45950	1	928	2	N	950	1476	1	114
						15071	3	1045	9					
09	0	56966	-0-	56966	56966	35816	1	614	2	N	816	745	1	185
						19638	3	898	9					
*10	102443 X	45477	-0-	-56966	-0-	30818	1	379	2	N	635	660	1	160
						13581	3	699	9					
11	62520 X	4613	-0-	-57907	-0-	2239	1	131	2	N	-0-			160
						2243	3							
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37377				Y	-0-				122
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37377				Y	-0-				122
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37377				Y	-0-				122
09 DLQ G-10		16750	-0-	16750	54127	1336	1	459	2	Y	248	204	1	166
						14682	3	273	9					
10 DLQ G-10		4647	-0-	4647	58774	508	1	111	2	Y	47	98	1	115
						3976	3	52	9					
*11 DLQ G-10		918	-0-	918	59692	47	2	814	3	Y	52			167
						57	9							
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30389				Y	-0-				93
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30389				Y	-0-				93
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30389				Y	-0-				93
09 DLQ G-10		19244	-0-	19244	49633	1540	1	529	2	Y	227	168	1	152
						16925	3	250	9					
10 DLQ G-10		4636	-0-	4636	54269	508	1	111	2	Y	37	89	1	100
						3976	3	41	9					
*11 DLQ G-10		1109	-0-	1109	55378	58	2	996	3	Y	50			150
						55	9							
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
06 DLQ G-10		17569	-0-	17569	61969	410	1	818	2	Y	253	74	1	181
						15902	3	161	4					
07 DLQ G-10		18923	-0-	18923	80892	489	1	997	2	Y	173	307	1	47
						17222	3	25	4					
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-				47
09 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-				47
10 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-				47
11 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-		47	1	-0-
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
06 DLQ G-10		19533	-0-	19533	79734	445	1	888	2	Y	685	483	1	489
						17271	3	175	4					
07 DLQ G-10		17722	-0-	17722	97456	444	1	906	2	Y	633	949	1	173
						15653	3	23	4					
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97456				Y	-0-				173
09 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97456				Y	-0-				173
10 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97456				Y	-0-				173
11 DLQ G-10		805	-0-	805	98261	1	1	38	2	Y	-0-	173	1	-0-
						748	3	18	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
BPX OPERATING COMPANY 085408											
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915											
06	6810	X	4083	-0-	-2727	-0-	73	1	4010	3	158
*07	7037	X	4593	-0-	-2444	-0-	78	1	4515	3	158
08	6913	X	3950	-0-	-2963	-0-	63	1	3887	3	158
09	5820	X	3329	-0-	-2491	-0-	62	1	3267	3	158
*10	5208	X	1678	-0-	-3530	-0-	35	1	1643	3	158
*11	4440	X	123	-0-	-4317	-0-	2	1	121	3	158
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450											
06	5490	X	3467	-0-	-2023	-0-	62	1	3405	3	60
*07	4495	X	3607	-0-	-888	-0-	61	1	3546	3	60
08	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	58	1	3562	3	60
09	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	67	1	3561	3	60
*10	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	62	1	3197	3	60
*11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	182	1	10344	3	60
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940											
06	7680	X	6127	-0-	-1553	-0-	110	1	6017	3	-0-
*07	7936	X	5900	-0-	-2036	-0-	100	1	5800	3	-0-
08	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	102	1	6221	3	-0-
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	126	1	6692	3	-0-
*10	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	113	1	5878	3	-0-
*11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	119	1	6678	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 39744 500							
STS												//CONT.// 085408							
												WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25

DONNELL MINERALS 366												WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240

STS-A												WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302							
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	60	1	3320	3	N	-0-							-0-
07	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	43	1	2503	3	N	-0-							-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	58	1	3554	3	N	-0-							-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	64	1	3411	3	N	-0-							-0-
*10	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	65	1	3352	3	N	-0-							-0-
*11	3510	X	2408	-0-	-1102	-0-	41	1	2367	3	N	-0-							-0-

STOREY 267												WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316							
06	2370	X	319	-0-	-2051	-0-	2	1	93	3	Y	162	162	1					-0-
							46	4	178	9									-0-
07	2449	X	24	-0-	-2425	-0-	14	3	2	4	Y	7	7	1					-0-
							8	9											-0-
*08	2449	X	564	-0-	-1885	-0-	21	1	495	3	Y	36	36	1					-0-
							8	4	40	9									-0-
09	2370	X	1660	-0-	-710	-0-	54	1	1423	3	Y	142	142	1					-0-
							27	4	156	9									-0-
10	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	47	1	1362	3	Y	164	164	1					-0-
							32	4	180	9									-0-
11	0		992	-0-	992	992	26	1	747	3	Y	170	170	1					-0-
							32	4	187	9									-0-

HEIM												WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS				WELL #:	2H	RRCID	-> 254322	COMPL.	DATE 10/02/2009	TOTAL	DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	82 1	4499 3	N			117	117 1			-0-
07		5735 X	2959	-0-	-2776	-0-	129 9	50 1	2909 3	N		-0-				-0-
08		5735 X	2433	-0-	-3302	-0-	38 1	2139 3	N			233	2 0	231 1		-0-
09		5550 X	4065	-0-	-1485	-0-	256 9	76 1	3882 3	N		97	97 1			-0-
*10		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	107 9	108 1	5632 3	N		131	131 1			-0-
*11		4710 X	3623	-0-	-1087	-0-	144 9	61 1	3454 3	N		98	98 1			-0-
							108 9									

CAROLINE PIELOP				WELL #:	3H	RRCID	-> 254442	COMPL.	DATE 11/24/2009	TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867			
06		8910 X	7124	-0-	-1786	-0-	128 1	6996 3	Y			-0-				-0-
*07		9207 X	6985	-0-	-2222	-0-	118 1	6867 3	Y			-0-				-0-
*08		9207 X	7237	-0-	-1970	-0-	115 1	7001 3	Y			85	85 1			-0-
09		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	27 4	94 9								
*10		7347 X	7267	-0-	-80	-0-	150 1	7950 3	Y			-0-				-0-
*11		7110 X	5331	-0-	-1779	-0-	137 1	7130 3	Y			-0-				-0-
							90 1	5111 3	Y			94	94 1			-0-
							27 4	103 9								

CAROLINE PIELOP				WELL #:	4H	RRCID	-> 254447	COMPL.	DATE 01/05/2010	TOTAL	DEPTH 17409	PERF.11721	- 17309			
06		14400 X	9913	-0-	-4487	-0-	175 1	9692 3	Y			-0-				-0-
*07		15686 X	13684	-0-	-2002	-0-	46 4	13452 3	Y			-0-				-0-
*08		15686 X	13404	-0-	-2282	-0-	232 1	13171 3	Y			12	12 1			-0-
09		15180 X	14961	-0-	-219	-0-	216 1	13 9								
*10		13702 X	13009	-0-	-693	-0-	4 4	14685 3	Y			-0-				-0-
*11		13230 X	11609	-0-	-1621	-0-	276 1	12761 3	Y			-0-				-0-
							248 1	11383 3	Y			15	15 1			-0-
							204 1	17 9								
							5 4									

CAROLINE PIELOP UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 254449	COMPL.	DATE 05/01/2014	TOTAL	DEPTH 11088	PERF.11184	- 15080			
06		6840 X	5111	-0-	-1729	-0-	92 1	5019 3	N			-0-				-0-
*07		7068 X	5320	-0-	-1748	-0-	90 1	5230 3	N			-0-				-0-
*08		6665 X	5706	-0-	-959	-0-	91 1	5506 3	N			76	76 1			-0-
09		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	25 4	84 9								
*10		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	118 1	6265 3	N			-0-				-0-
*11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	118 1	6153 3	N			88	88 1			-0-
							26 4	97 9								
							106 1	5962 3	N			-0-				-0-

STS				WELL #:	4H	RRCID	-> 254479	COMPL.	DATE 10/13/2009	TOTAL	DEPTH 11437	PERF.11398	- 15921			
06		6510 X	4040	-0-	-2470	-0-	72 1	3951 3	N			-0-				-0-
07		6727 X	746	-0-	-5981	-0-	17 4	733 3	N			-0-				-0-
*08		4681 X	4301	-0-	-380	-0-	13 1	4101 3	N			104	7 0	97 1		-0-
09		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	19 4	114 9								
*10		4650 X	4516	-0-	-134	-0-	88 1	4753 3	N			-0-				-0-
*11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	84 1	4346 3	N			78	78 1			-0-
							86 9									
							83 1	4670 3	N			109	109 1			-0-
							120 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	N	-0-	178	1	92	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	4	96	1	-0-	
						4	9								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
*10	3100 N	7628	-0-	4528	4528	119	1	6475	3	N	940	940	1	-0-	
						1034	9								
*11	3000 N	4537	-0-	1537	6065	66	1	3632	3	N	763	763	1	-0-	
						839	9								
MARTIN, DORA														WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391	
06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	202	1	11102	3	N	-0-			78	
*07	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	191	1	11008	3	N	-0-			78	
08	8246 X	8050	-0-	-196	-0-	126	1	7924	3	N	-0-			78	
09	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	199	1	10513	3	N	-0-			78	
*10	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	183	1	9518	3	N	-0-			78	
*11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	160	1	8924	3	N	-0-			78	
DONNELL 457														WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871	
06	2790 N	1898	-0-	-892	-0-	733	1	979	3	N	167	167	1	-0-	
						2	4	184	9						
07	2418 N	758	-0-	-1660	-0-	330	1	332	3	N	86	86	1	-0-	
						1	4	95	9						
08	2108 N	995	-0-	-1113	-0-	177	1	582	3	N	169	169	1	-0-	
						50	4	186	9						
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	335	1	1476	3	N	378	378	1	-0-	
						28	4	416	9						
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	192	1	589	3	N	107	107	1	-0-	
						2	4	118	9						
*11	960 N	407	-0-	-553	-0-	7	1	330	3	N	-0-			-0-	
						70	4								
STOREY 151														WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413	
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	111	1	3523	3	N	206	206	1	-0-	
						227	9								
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	75	1	2338	3	N	212	212	1	-0-	
						233	9								
08	2573 X	1814	-0-	-759	-0-	40	1	1689	3	N	77	77	1	-0-	
						85	9								
09	3870 X	3571	-0-	-299	-0-	111	1	3181	3	N	254	254	1	-0-	
						279	9								
10	0	2708	-0-	2708	2708	82	1	2406	3	N	200	200	1	-0-	
						220	9								
11	0	1829	-0-	1829	4537	49	1	1655	3	N	114	114	1	-0-	
						125	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	65	1	3580	3	Y	315	315	1	-0-
						347	9							
*07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	91	1	5392	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
08	5022 X	4957	-0-	-65	-0-	73	1	4528	3	Y	324	324	1	-0-
						356	9							
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	Y	305	305	1	-0-
						336	9							
*10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	69	1	3487	3	Y	312	312	1	-0-
						343	9							
*11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	95	1	5314	3	Y	267	267	1	-0-
						294	9							
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
06	17730 X	15747	-0-	-1983	-0-	281	1	15466	3	N	-0-			-0-
*07	19282 X	17035	-0-	-2247	-0-	289	1	16746	3	N	-0-			-0-
*08	19282 X	16822	-0-	-2460	-0-	269	1	16415	3	N	97	97	1	-0-
						31	4	107	9					
09	18660 X	18190	-0-	-470	-0-	337	1	17853	3	N	-0-			-0-
*10	17081 X	15800	-0-	-1281	-0-	295	1	15381	3	N	88	88	1	-0-
						27	4	97	9					
*11	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	292	1	16519	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
06	6330 X	4889	-0-	-1441	-0-	87	1	4802	3	N	-0-			15
*07	6541 X	5484	-0-	-1057	-0-	93	1	5391	3	N	-0-			15
08	6200 X	5497	-0-	-703	-0-	89	1	5408	3	N	-0-			15
09	6000 X	5904	-0-	-96	-0-	109	1	5795	3	N	-0-			15
*10	6169 X	5917	-0-	-252	-0-	112	1	5805	3	N	-0-			15
*11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	99	1	5520	3	N	-0-			15
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	11	1	596	3	N	-0-			252
*07	651 N	630	-0-	-21	-0-	11	1	619	3	N	-0-			252
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	643	3	N	-0-			252
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	12	1	642	3	N	-0-			252
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	668	3	N	-0-			252
*11	630 N	102	-0-	-528	-0-	12	1	90	3	N	-0-			252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*10	14B2 EXT	3685	-0-	3685	3685	67	1	3598	3	N	-0-			60
						20	4							
*11	14B2 EXT	3883	-0-	3883	7568	67	1	3793	3	N	-0-			60
						23	4							

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
06	6240 X	149	-0-	-6091	-0-	3	1	131	3	N	-0-			-0-
						15	4							
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
08	6448 X	5	-0-	-6443	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-
*10	4929 X	777	-0-	-4152	-0-	15	1	762	3	N	-0-			-0-
*11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	29	1	1601	3	N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-			-0-
*11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	-0-			-0-

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
06	5460 X	4392	-0-	-1068	-0-	79	1	4313	3	Y	-0-			-0-
*07	5580 X	4281	-0-	-1299	-0-	70	1	4211	3	Y	-0-			-0-
08	5208 X	3956	-0-	-1252	-0-	62	1	3894	3	Y	-0-			-0-
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	90	1	4821	3	Y	-0-			-0-
*10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	59	1	3028	3	Y	-0-			-0-
*11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	82	1	4550	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
06	4950 X	4249	-0-	-701	-0-	76	1	4173	3	N	-0-			34
*07	5239 X	4391	-0-	-848	-0-	75	1	4316	3	N	-0-			34
08	5239 X	4390	-0-	-849	-0-	71	1	4319	3	N	-0-			34
09	5070 X	4628	-0-	-442	-0-	86	1	4542	3	N	-0-			34
*10	4712 X	3954	-0-	-758	-0-	73	1	3881	3	N	-0-			34
*11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	76	1	4339	3	N	-0-			34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
MARTIN UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11880 X	10216	-0-	-1664	-0-	182	1	10034	3	N	-0-				120
*07	12276 X	10084	-0-	-2192	-0-	172	1	9912	3	N	-0-				120
08	11873 X	9648	-0-	-2225	-0-	155	1	9493	3	N	-0-				120
09	11490 X	9181	-0-	-2309	-0-	170	1	9011	3	N	-0-				120
*10	11873 X	9513	-0-	-2360	-0-	180	1	9333	3	N	-0-				120
*11	10230 X	7144	-0-	-3086	-0-	126	1	7018	3	N	-0-				120
STOREY 267													WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758		
06	630 X	266	-0-	-364	-0-	3	1	126	3	Y	99	99	1		-0-
						28	4	109	9						
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	153	1	5402	3	Y	238	238	1		-0-
						59	4	262	9						
*08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	126	1	3834	3	Y	337	337	1		-0-
						79	4	371	9						
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	94	1	2456	3	Y	282	282	1		-0-
						53	4	310	9						
10	651 X	190	-0-	-461	-0-	4	1	156	3	Y	23	23	1		-0-
						5	4	25	9						
11	0	16	-0-	16	16	13	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
BROWN DISTRIBUTING													WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730		
06	9030 X	8031	-0-	-999	-0-	144	1	7887	3	N	-0-				22
*07	9331 X	8256	-0-	-1075	-0-	141	1	8115	3	N	-0-				22
08	8959 X	8245	-0-	-714	-0-	133	1	8112	3	N	-0-				22
09	8550 X	8056	-0-	-494	-0-	150	1	7906	3	N	-0-				22
*10	8742 X	6444	-0-	-2298	-0-	121	1	6323	3	N	-0-				22
*11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	147	1	8215	3	N	-0-				22
BELLOWS-MEUTH													WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887		
06	7500 X	5930	-0-	-1570	-0-	103	1	5620	3	N	188	188	1		20
						207	9								
*07	7378 X	5884	-0-	-1494	-0-	97	1	5630	3	N	143	143	1		20
						157	9								
*08	7378 X	6034	-0-	-1344	-0-	93	1	5688	3	N	179	179	1		20
						56	4	197	9						
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-				20
*10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-				20
*11	5940 X	2774	-0-	-3166	-0-	52	1	2580	3	N	101	101	1		20
						31	4	111	9						
STS													WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081		
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	21	1	1165	3	N	160	160	1		-0-
						176	9								
*07	1209 N	529	-0-	-680	-0-	7	1	437	3	N	77	77	1		-0-
						85	9								
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	13	1	827	3	N	199	199	1		-0-
						59	4	219	9						
09	1350 N	6	-0-	-1344	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	3	N	184	184	1		-0-
						54	4	202	9						
*11	1020 N	846	-0-	-174	-0-	13	1	711	3	N	88	88	1		-0-
						25	4	97	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																			
BROWN-TRUSTS 3H																			
WELL #: 3H										RRCID -> 258271									
COMPL. DATE 07/18/2010										TOTAL DEPTH 10998									
PERF.11362										- 17615									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE					
06	15990 X	5603	-0-	-10387	-0-	100	1	5503	3	N	-0-			102					
*07	16523 X	6918	-0-	-9605	-0-	116	1	6802	3	N	-0-			102					
08	16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	270	1	16646	3	N	5	5	0	102					
						1	4	6	9										
09	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	286	1	15115	3	N	-0-	78	1	24					
*10	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	165	1	8369	3	N	82	106	1	-0-					
						24	4	90	9										
*11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	165	1	9083	3	N	97	97	1	-0-					
						28	4	107	9										

STS										WELL #: 8H									
RRCID -> 258421										COMPL. DATE 11/04/2010									
TOTAL DEPTH 10699										PERF.11044 - 17814									
06	4020 X	2024	-0-	-1996	-0-	31	1	1685	3	N	280	280	1	-0-					
						308	9												
07	4154 X	1848	-0-	-2306	-0-	28	1	1620	3	N	182	182	1	-0-					
						200	9												
*08	4154 X	2539	-0-	-1615	-0-	30	1	1844	3	N	474	474	1	-0-					
						144	4	521	9										
09	3000 X	893	-0-	-2107	-0-	12	1	573	3	N	223	223	1	-0-					
						63	4	245	9										
*10	2077 X	1480	-0-	-597	-0-	26	1	1344	3	N	79	79	1	-0-					
						23	4	87	9										
*11	2310 X	485	-0-	-1825	-0-	6	1	269	3	N	148	148	1	-0-					
						47	4	163	9										

LOWE										WELL #: 2H									
RRCID -> 258750										COMPL. DATE 10/01/2010									
TOTAL DEPTH 12239										PERF.12141 - 16725									
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	3	N	88	88	1	-0-					
						16	4	97	9										
*07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	38	1	2096	3	N	184	184	1	-0-					
						58	4	202	9										
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	1755	3	N	402	1	0	-0-					
						17	4	442	9			401	1						
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	18	1	955	3	N	151	151	1	-0-					
						14	4	166	9										
*10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	45	1	2281	3	N	302	302	1	-0-					
						15	4	332	9										
*11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	31	1	1709	3	N	179	179	1	-0-					
						15	4	197	9										

BROWN DISTRIBUTING										WELL #: 1H									
RRCID -> 258900										COMPL. DATE 08/24/2010									
TOTAL DEPTH 11664										PERF.11666 - 17637									
06	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	159	1	8707	3	N	-0-			28					
*07	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	156	1	8980	3	N	-0-			28					
08	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	146	1	8903	3	N	-0-			28					
09	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	181	1	9599	3	N	-0-			28					
*10	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	187	1	9694	3	N	-0-			28					
*11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	159	1	8914	3	N	-0-			28					

GUTIERREZ-LEYENDECKER										WELL #: 1H									
RRCID -> 258903										COMPL. DATE 09/16/2010									
TOTAL DEPTH 11014										PERF.10868 - 16527									
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	37	1	2028	3	N	-0-			212					
*07	1984 X	909	-0-	-1075	-0-	16	1	893	3	N	-0-			212					
08	1984 X	802	-0-	-1182	-0-	13	1	789	3	N	-0-			212					
09	1920 X	762	-0-	-1158	-0-	14	1	748	3	N	-0-			212					
*10	899 N	672	-0-	-227	-0-	13	1	659	3	N	-0-			212					
*11	3000 N	3072	-0-	72	72	54	1	3018	3	N	-0-			212					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7110 X	5599	-0-	-1511	-0-	101	1	5498	3	N	-0-				-0-
*07	7254 X	6873	-0-	-381	-0-	117	1	6756	3	N	-0-				-0-
08	7285 X	5903	-0-	-1382	-0-	94	1	5809	3	N	-0-				-0-
09	7050 X	6920	-0-	-130	-0-	128	1	6792	3	N	-0-				-0-
*10	7285 X	5021	-0-	-2264	-0-	99	1	4922	3	N	-0-				-0-
*11	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	120	1	6705	3	N	-0-				-0-
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071															
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	92	1	5034	3	N	-0-				-0-
						71	4								
*07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	88	1	5076	3	N	-0-				-0-
						70	4								
08	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	82	1	4991	3	N	77	77	1		-0-
						71	4	85	9						
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	92	1	4878	3	N	29	29	1		-0-
						67	4	32	9						
*10	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	97	1	5030	3	N	179	179	1		-0-
						65	4	197	9						
*11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	80	1	4472	3	N	94	94	1		-0-
						56	4	103	9						
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217															
06	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	243	1	13237	3	N	4	4	0		-0-
						4	9								
*07	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	248	1	14292	3	N	2	2	0		-0-
						2	9								
*08	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	222	1	13589	3	N	120	120	1		-0-
						28	4	132	9						
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	227	1	12093	3	N	20	20	1		-0-
						5	4	22	9						
*10	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	222	1	11545	3	N	-0-				-0-
*11	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	270	1	15321	3	N	-0-				-0-
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033															
06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	227	1	6568	3	Y	240	240	1		-0-
						264	9								
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	103	1	3242	3	Y	72	72	1		-0-
						79	9								
*08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	106	1	3317	3	Y	166	166	1		-0-
						183	9								
09	4620 X	1265	-0-	-3355	-0-	39	1	1160	3	Y	60	60	1		-0-
						66	9								
10	4774 X	4306	-0-	-468	-0-	107	1	3988	3	Y	192	192	1		-0-
						211	9								
11	4620 X	3305	-0-	-1315	-0-	99	1	3029	3	Y	161	161	1		-0-
						177	9								
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
HENDERSON-CENIZO														
WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	870 X	586	-0-	-284	-0-	10 1	576 3	N	-0-				43	
*07	899 X	513	-0-	-386	-0-	9 1	490 3	N	-0-				43	
						14 4								
08	1178 X	598	-0-	-580	-0-	10 1	588 3	N	-0-				43	
09	1140 X	655	-0-	-485	-0-	12 1	643 3	N	-0-				43	
*10	1178 X	495	-0-	-683	-0-	9 1	486 3	N	-0-				43	
*11	600 X	470	-0-	-130	-0-	8 1	462 3	N	-0-				43	
STS-A														
WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
06	8190 X	6051	-0-	-2139	-0-	108 1	5943 3	N	-0-				22	
*07	7657 X	5771	-0-	-1886	-0-	96 1	5675 3	N	-0-				22	
08	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	128 1	7860 3	N	-0-				22	
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	151 1	8019 3	N	-0-				22	
*10	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	151 1	7832 3	N	-0-				22	
*11	7740 X	6429	-0-	-1311	-0-	114 1	6262 3	N	-0-				22	
						53 4								
DONNELL A														
WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	224 3	N	26	26	1		-0-	
						29 9								
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6 1	359 3	N	196	196	1		-0-	
						216 9								
08	837 N	567	-0-	-270	-0-	5 1	346 3	N	196	196	1		-0-	
						216 9								
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	19 1	1000 3	N	63	63	1		-0-	
						69 9								
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	9 1	451 3	N	287	287	1		-0-	
						316 9								
*11	540 N	361	-0-	-179	-0-	5 1	289 3	N	61	61	1		-0-	
						67 9								
NICHOLS														
WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
06	6690 X	6387	-0-	-303	-0-	114 1	6273 3	N	-0-				-0-	
*07	6355 X	4098	-0-	-2257	-0-	70 1	4028 3	N	-0-				-0-	
08	6355 X	5923	-0-	-432	-0-	95 1	5828 3	N	-0-				-0-	
09	6390 X	6091	-0-	-299	-0-	113 1	5978 3	N	-0-				-0-	
*10	6603 X	6441	-0-	-162	-0-	122 1	6319 3	N	-0-				-0-	
*11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	126 1	7111 3	N	-0-				-0-	
CHALOS MINERALS														
WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
06	2430 X	155	-0-	-2275	-0-	3 1	152 3	N	-0-				-0-	
*07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	55 1	3175 3	N	-0-				-0-	
08	2573 X	2106	-0-	-467	-0-	34 1	2072 3	N	-0-				-0-	
09	2490 X	2143	-0-	-347	-0-	40 1	2103 3	N	-0-				-0-	
*10	3224 X	2131	-0-	-1093	-0-	40 1	2091 3	N	-0-				-0-	
*11	3120 X	1957	-0-	-1163	-0-	34 1	1923 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
WILLIE RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10915 - 17728		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	18	1	1002	3	N	-0-			-0-
07		323 X	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	N	-0-			-0-
*08		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	N	-0-			-0-
							14	4							
09		695 X	695	-0-	-0-	-0-	13	1	682	3	N	-0-			-0-
*10		260 X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	N	-0-			-0-
*11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5					WELL #:	5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11238 - 16491	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

OLLIE-LOWRY					WELL #:	1H	RRCID ->	260231	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL	DEPTH	10905	PERF. N/A	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____01/19/2023															

CAROLINE PIELOP UNIT 7					WELL #:	7H	RRCID ->	260232	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.11028 - 17181	
06	5177 X		5177	-0-	-0-	-0-	90	1	4953	3	N	122	162 1		-0-
							134	9							
*07	5472 X		5472	-0-	-0-	-0-	92	1	5295	3	N	77	77 1		-0-
							85	9							
08	5179 X		5179	-0-	-0-	-0-	80	1	4888	3	N	192	192 1		-0-
							211	9							
09	5382 X		5382	-0-	-0-	-0-	98	1	5188	3	N	87	87 1		-0-
							96	9							
*10	5302 X		5302	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	3	N	181	181 1		-0-
							199	9							
*11	4767 X		4767	-0-	-0-	-0-	82	1	4576	3	N	99	99 1		-0-
							109	9							

JC MARTIN					WELL #:	2H	RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.11046 - 17262	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	11700 X	9004	-0-	-2696	-0-	158	1	8650	3	N	178	178	1	-0-
						196	9							
*07	12090 X	10261	-0-	-1829	-0-	169	1	9782	3	N	282	282	1	-0-
						310	9							
*08	12090 X	10071	-0-	-2019	-0-	156	1	9513	3	N	283	283	1	-0-
						91	4	311	9					
09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	190	1	10077	3	N	353	353	1	-0-
						107	4	388	9					
*10	10292 X	9205	-0-	-1087	-0-	166	1	8561	3	N	323	323	1	-0-
						123	4	355	9					
*11	9930 X	8661	-0-	-1269	-0-	147	1	8247	3	N	192	192	1	-0-
						56	4	211	9					
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
06	6600 X	5789	-0-	-811	-0-	103	1	5686	3	N	-0-			-0-
*07	6727 X	5136	-0-	-1591	-0-	86	1	5050	3	N	-0-			-0-
08	6293 X	5713	-0-	-580	-0-	92	1	5620	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	113	1	5967	3	N	-0-			-0-
*10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	119	1	6184	3	N	-0-			-0-
*11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	108	1	6036	3	N	-0-			-0-
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
06	6030 X	2552	-0-	-3478	-0-	46	1	2506	3	N	-0-			118
*07	5797 X	2429	-0-	-3368	-0-	42	1	2387	3	N	-0-			118
08	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	44	1	2699	3	N	-0-			118
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	55	1	2905	3	N	-0-			118
*10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	62	1	3226	3	N	-0-			118
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	56	1	3155	3	N	-0-			118
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
06	2790 X	2092	-0-	-698	-0-	30	1	1656	3	N	368	368	1	-0-
						1	4	405	9					
*07	2883 X	2401	-0-	-482	-0-	35	1	2017	3	N	317	317	1	-0-
						349	9							
08	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	14	1	833	3	N	403	403	1	-0-
						29	4	443	9					
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	44	1	2348	3	N	500	500	1	-0-
						550	9							
*10	2573 X	2259	-0-	-314	-0-	33	1	1725	3	N	453	453	1	-0-
						3	4	498	9					
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1229	3	N	491	491	1	-0-
						540	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
06	4020 X	3078	-0-	-942	-0-	55	1	3023	3	N	-0-			16
*07	3844 X	2844	-0-	-1000	-0-	48	1	2765	3	N	-0-			16
						31	4							
*08	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	35	1	2145	3	N	-0-			16
						14	4							
09	3510 X	2062	-0-	-1448	-0-	38	1	2024	3	N	-0-			16
*10	3379 X	2758	-0-	-621	-0-	52	1	2706	3	N	-0-			16
*11	3090 X	2101	-0-	-989	-0-	37	1	2064	3	N	-0-			16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL B														
WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
HEIM														
WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	3	N	-0-			33
*07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	45	1	2601	3	N	-0-			33
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	50	1	3072	3	N	-0-			33
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2949	3	N	-0-			33
*10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	N	-0-			33
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
BROWN DISTRIBUTING A														
WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
06	7290 X	6742	-0-	-548	-0-	119	1	6521	3	N	93	93	1	-0-
						102	9							
*07	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	131	1	7576	3	N	-0-			-0-
08	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	145	1	8889	3	N	6	6	0	-0-
						7	9							
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	147	1	7766	3	N	-0-			-0-
*10	7719 X	7441	-0-	-278	-0-	138	1	7175	3	N	116	116	1	-0-
						128	9							
*11	8730 X	7491	-0-	-1239	-0-	132	1	7359	3	N	-0-			-0-
STOREY A														
WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
06	4440 X	1097	-0-	-3343	-0-	26	1	1019	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
07	3317 X	2024	-0-	-1293	-0-	62	1	1895	3	Y	56	56	1	-0-
						5	4	62	9					
*08	2604 X	1522	-0-	-1082	-0-	38	1	1371	3	Y	96	96	1	-0-
						7	4	106	9					
09	2520 X	639	-0-	-1881	-0-	21	1	570	3	Y	42	42	1	-0-
						2	4	46	9					
*10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	136	1	5485	3	Y	299	299	1	-0-
						23	4	329	9					
*11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	101	1	4214	3	Y	256	256	1	-0-
						22	4	282	9					
STS														
WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
06	9930 X	5789	-0-	-4141	-0-	99	1	5465	3	Y	167	167	1	-0-
						41	4	184	9					
*07	7564 X	3543	-0-	-4021	-0-	56	1	3289	3	Y	144	144	1	-0-
						40	4	158	9					
*08	7564 X	634	-0-	-6930	-0-	9	1	559	3	Y	47	47	1	-0-
						14	4	52	9					
09	7320 X	1340	-0-	-5980	-0-	23	1	1233	3	Y	41	41	1	-0-
						39	4	45	9					
*10	6014 X	3300	-0-	-2714	-0-	58	1	3090	3	Y	109	109	1	-0-
						32	4	120	9					
*11	5790 X	2250	-0-	-3540	-0-	38	1	2143	3	Y	50	50	1	-0-
						14	4	55	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	219	219	1		205
						241	9								
*07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	N	-0-	193	1		12
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	12	1	588	3	N	367	379	1		-0-
						404	9								
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	N	170	170	1		-0-
						187	9								
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213															
06	11820 X	9275	-0-	-2545	-0-	165	1	9110	3	N	-0-				57
*07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	176	1	10138	3	N	-0-				57
08	11532 X	10269	-0-	-1263	-0-	165	1	10104	3	N	-0-				57
09	11160 X	10180	-0-	-980	-0-	189	1	9991	3	N	-0-				57
*10	11532 X	10298	-0-	-1234	-0-	195	1	10103	3	N	-0-				57
*11	9990 X	6350	-0-	-3640	-0-	110	1	6240	3	N	-0-				57
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544															
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	316	316	1		-0-
						348	9								
07	496 N	381	-0-	-115	-0-	1	1	62	3	N	289	289	1		-0-
						318	9								
08	775 N	273	-0-	-502	-0-	2	3	271	9	N	246	246	1		-0-
09	720 N	214	-0-	-506	-0-	13	3	201	9	N	183	183	1		-0-
*10	372 N	325	-0-	-47	-0-	1	1	53	3	N	205	205	1		-0-
						45	4	226	9						
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	3	82	4	N	385	385	1		-0-
						424	9								
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221															
06	6600 X	6381	-0-	-219	-0-	113	1	6203	3	Y	59	59	1		-0-
						65	9								
*07	6758 X	5801	-0-	-957	-0-	95	1	5599	3	Y	97	97	1		-0-
						107	9								
08	6758 X	6635	-0-	-123	-0-	104	1	6360	3	Y	155	1	0	154 1	-0-
						171	9								
09	6540 X	5904	-0-	-636	-0-	107	1	5652	3	Y	132	132	1		-0-
						145	9								
*10	6603 X	6173	-0-	-430	-0-	113	1	5903	3	Y	143	143	1		-0-
						157	9								
*11	6420 X	4435	-0-	-1985	-0-	77	1	4288	3	Y	64	64	1		-0-
						70	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	4276	-0-	-824	-0-			76 1	4157 3	Y			39	39 1		-0-
								43 9								
*07	5115 X	4015	-0-	-1100	-0-			66 1	3876 3	Y			66	66 1		-0-
								73 9								
08	4557 X	4492	-0-	-65	-0-			71 1	4308 3	Y			103	3 0	100 1	-0-
								113 9								
09	4410 X	3579	-0-	-831	-0-			66 1	3423 3	Y			82	82 1		-0-
								90 9								
*10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-			89 1	4632 3	Y			111	111 1		-0-
								122 9								
*11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-			50 1	2799 3	Y			43	43 1		-0-
								47 9								

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113																
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-			29 1	1611 3	N			-0-			82
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-			22 1	1276 3	N			-0-			82
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-			6 1	357 3	N			-0-			82
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N			-0-			82
*10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N			-0-			82
*11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N			-0-			82

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078																
06	8640 X	8049	-0-	-591	-0-			144 1	7905 3	N			-0-			73
*07	8463 X	8096	-0-	-367	-0-			138 1	7943 3	N			-0-			73
								15 4								
08	8463 X	7716	-0-	-747	-0-			121 1	7420 3	N			159	232 1		-0-
								175 9								
09	8190 X	7256	-0-	-934	-0-			135 1	7121 3	N			-0-			-0-
*10	8308 X	7504	-0-	-804	-0-			138 1	7151 3	N			195	195 1		-0-
								215 9								
*11	8040 X	7281	-0-	-759	-0-			125 1	7046 3	N			100	100 1		-0-
								110 9								

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229																
06	48 X	48	-0-	-0-	-0-			48 1			N		-0-			36
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-			48 1			N		-0-			36
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-			48 1			N		-0-			36
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-			47 1			N		-0-			36
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			36
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-			47 1	1 3	N			-0-			36
								108 4								

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																					
CANGELOSI																					
//CONT.// 39744 500																					
//CONT.// 085408																					
WELL #:										1H		RRCID -> 261353		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12794 - 18680			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1530	N	49	-0-	-1481	-0-			1	1	48	3	N	-0-					-0-		
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-			35	1	2025	3	N	-0-					-0-		
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-			20	1	1288	3	N	-0-					-0-		
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-			8	1	432	3	N	-0-					-0-		
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-							N	-0-					-0-		
*11	1260	N	256	-0-	-1004	-0-			4	1	252	3	N	-0-					-0-		
TEAL										WELL #:		1H		RRCID -> 261912		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12670 - 15246	
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-			33	1	1842	3	N	-0-					21		
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-			34	1	1955	3	N	-0-					21		
									58	4											
08	2108	N	1628	-0-	-480	-0-			26	1	1602	3	N	-0-					21		
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-			40	1	2137	3	N	-0-					21		
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-			39	1	2026	3	N	-0-					21		
*11	1590	N	1074	-0-	-516	-0-			19	1	1044	3	N	-0-					21		
									11	4											
STS C										WELL #:		4H		RRCID -> 262201		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11343 - 17000	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165		
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165		
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165		
PEEBLES UNIT 1										WELL #:		1H		RRCID -> 263063		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10493		PERF.10947 - 17050	
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-			2	1	116	3	N	164	164	1			-0-		
									180	9											
07	186	N	158	-0-	-28	-0-			2	1	144	3	N	-0-					-0-		
									12	4											
08	186	N	22	-0-	-164	-0-			22	3			N	-0-					-0-		
09	180	N	26	-0-	-154	-0-			3	3	23	4	N	-0-					-0-		
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-			19	1	919	3	N	165	165	1			-0-		
									182	9											
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-			26	3			N	-0-					-0-		
WILLIE RANCH										WELL #:		3H		RRCID -> 263064		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11167 - 15974	
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-			16	1	882	3	N	-0-					-0-		
									16	4											
*07	786	X	786	-0-	-0-	-0-			13	1	773	3	N	-0-					-0-		
*08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-			17	1	1031	3	N	-0-					-0-		
									24	4											
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-			10	1	533	3	N	-0-					-0-		
*10	136	X	136	-0-	-0-	-0-			3	1	133	3	N	-0-					-0-		
*11	134	X	134	-0-	-0-	-0-			2	1	132	3	N	-0-					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
KRUGER															
WELL #: 1H RRCID -> 263317															
COMPL. DATE 10/24/2011															
TOTAL DEPTH 12494														PERF.12692 - 17321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	47	1	2600	3	N	-0-			-0-	
*07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	48	1	2775	3	N	-0-			-0-	
						21	4								
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	44	1	2677	3	N	-0-			-0-	
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	47	1	2513	3	N	-0-			-0-	
*10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	52	1	2662	3	N	-0-			-0-	
*11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	45	1	2538	3	N	-0-			-0-	
ALEXANDER MURPHY															
WELL #: 1H RRCID -> 263544															
COMPL. DATE 01/17/2012															
TOTAL DEPTH 11682														PERF.11946 - 15951	
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	377	1	1515	3	N	195	195	1	-0-	
						48	4	215	9						
*07	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	452	1	757	3	N	182	182	1	-0-	
						26	4	200	9						
08	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	387	1	759	3	N	375	375	1	-0-	
						413	9								
09	1620 N	1364	-0-	-256	-0-	310	1	849	3	N	186	186	1	-0-	
						205	9								
*10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	466	1	1405	3	N	96	96	1	-0-	
						106	9								
*11	1500 N	992	-0-	-508	-0-	219	1	597	3	N	160	160	1	-0-	
						176	9								
EDWARDS A															
WELL #: 1H RRCID -> 263587															
COMPL. DATE 04/21/2012															
TOTAL DEPTH 12149														PERF.12435 - 17471	
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			157	
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			157	
08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	76	1	4783	3	N	1	1	0	157	
						1	9								
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	99	1	5447	3	N	-0-			157	
*10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	3	N	44	185	1	16	
						48	9								
*11	4710 X	4151	-0-	-559	-0-	73	1	4078	3	N	-0-			16	
BROWN TRUSTS UNIT 3															
WELL #: 1H RRCID -> 264016															
COMPL. DATE 10/09/2011															
TOTAL DEPTH 11338														PERF.11391 - 17384	
06	11340 X	9227	-0-	-2113	-0-	165	1	9062	3	N	-0-			-0-	
*07	11718 X	8671	-0-	-3047	-0-	145	1	8526	3	N	-0-			-0-	
08	10540 X	10061	-0-	-479	-0-	162	1	9899	3	N	-0-			-0-	
09	10200 X	6447	-0-	-3753	-0-	116	1	6331	3	N	-0-			-0-	
*10	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			-0-	
*11	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	187	1	10454	3	N	-0-			-0-	
WK UNIT 10															
WELL #: 1H RRCID -> 264019															
COMPL. DATE 01/11/2012															
TOTAL DEPTH 11006														PERF.11097 - 16249	
06	3600 X	407	-0-	-3193	-0-	8	1	302	3	N	88	88	1	-0-	
						97	9								
07	3906 X	1696	-0-	-2210	-0-	54	1	1599	3	N	39	39	1	-0-	
						43	9								
08	3906 X	1992	-0-	-1914	-0-	57	1	1637	3	N	271	271	1	-0-	
						298	9								
09	3780 X	2397	-0-	-1383	-0-	74	1	2023	3	N	273	273	1	-0-	
						300	9								
10	0	304	-0-	304	304	10	1	294	3	N	-0-			-0-	
11	0	84	-0-	84	388	2	1	82	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS B														
WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3240 X	2491	-0-	-749	-0-		1809	3	341	4	N	310	310 1	-0-
							341	9						
07	3193 X	377	-0-	-2816	-0-		170	3	207	4	N	-0-		-0-
*08	3069 X	527	-0-	-2542	-0-		240	3	223	4	N	58	58 1	-0-
							64	9						
*09	2970 X	1117	-0-	-1853	-0-		1094	3	23	4	Y	-0-		-0-
*10	3069 X	1151	-0-	-1918	-0-		1151	3			Y	-0-		-0-
*11	2490 X	1395	-0-	-1095	-0-		1395	3			Y	-0-		-0-
CHALOS MINERALS														
WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
06	2970 X	1225	-0-	-1745	-0-		22	1	1203	3	N	-0-		-0-
*07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		54	1	3095	3	N	-0-		-0-
08	3100 X	2838	-0-	-262	-0-		46	1	2792	3	N	-0-		-0-
09	3000 X	695	-0-	-2305	-0-		13	1	682	3	N	-0-		-0-
*10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-		-0-
*11	3060 X	2472	-0-	-588	-0-		44	1	2428	3	N	-0-		-0-
PEEBLES UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-		3	1	193	3	N	-0-		-0-
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-		12	3	80	9	N	73	73 1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLADYS WHEELER														
WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-		27	1	1486	3	N	369	369 1	-0-
							406	9						
*07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-		40	1	2283	3	N	201	201 1	-0-
							221	9						
*08	2201 X	854	-0-	-1347	-0-		10	1	587	3	N	193	193 1	-0-
							45	4	212	9				
09	2130 X	1830	-0-	-300	-0-		29	1	1559	3	N	182	182 1	-0-
							42	4	200	9				
*10	2542 X	672	-0-	-1870	-0-		8	1	370	3	N	222	222 1	-0-
							50	4	244	9				
*11	2460 X	576	-0-	-1884	-0-		9	1	480	3	N	65	65 1	-0-
							15	4	72	9				
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
06	5340 X	4820	-0-	-520	-0-		86	1	4734	3	N	-0-		30
*07	5456 X	4953	-0-	-503	-0-		84	1	4869	3	N	-0-		30
08	5456 X	3944	-0-	-1512	-0-		62	1	3882	3	N	-0-		30
09	5280 X	61	-0-	-5219	-0-		1	1	60	3	N	-0-		30
*10	5332 X	338	-0-	-4994	-0-		6	1	332	3	N	-0-		30
*11	4830 X	1655	-0-	-3175	-0-		31	1	1624	3	N	-0-		30
ROBERT GUTIERREZ														
WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
06	4350 X	3965	-0-	-385	-0-		71	1	3894	3	N	-0-		-0-
*07	4495 X	2908	-0-	-1587	-0-		50	1	2858	3	N	-0-		-0-
08	5239 X	2959	-0-	-2280	-0-		48	1	2911	3	N	-0-		-0-
09	5070 X	712	-0-	-4358	-0-		13	1	699	3	N	-0-		-0-
*10	5239 X	2525	-0-	-2714	-0-		49	1	2476	3	N	-0-		-0-
*11	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-		107	1	5967	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
WHEELER MCTEE															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE		
06	2940 X	2105	-0-	-835	-0-	36	1	1980	3	N	81	81	1		-0-
						89	9								
*07	3224 X	2593	-0-	-631	-0-	42	1	2413	3	N	125	125	1		-0-
						138	9								
08	3224 X	1178	-0-	-2046	-0-	16	1	1015	3	N	134	134	1		-0-
						147	9								
09	3120 X	24	-0-	-3096	-0-	24	3			N	-0-				-0-
*10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	69	1	3552	3	N	-0-				-0-
*11	2520 X	1092	-0-	-1428	-0-	12	1	670	3	N	373	373	1		-0-
						410	9								
GUTIERREZ-LEYENDECKER														WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
STOREY 267														WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834	
06	1140 N	356	-0-	-784	-0-	6	1	350	3	Y	-0-				-0-
07	899 N	712	-0-	-187	-0-	12	1	700	3	Y	-0-				-0-
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	Y	143	1	0	142 1	-0-
						44	4	157	9						
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	1	1	75	3	Y	95	95	1		-0-
						105	9								
*10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1260 N	57	-0-	-1203	-0-	1	1	56	3	Y	-0-				-0-
KAREN WHEELER														WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663	
06	3780 X	1775	-0-	-2005	-0-	32	1	1743	3	Y	-0-				-0-
07	3100 X	1406	-0-	-1694	-0-	23	1	1308	3	Y	68	68	1		-0-
						75	9								
08	3100 X	634	-0-	-2466	-0-	8	1	498	3	Y	116	116	1		-0-
						128	9								
09	2850 X	525	-0-	-2325	-0-	10	1	515	3	Y	-0-				-0-
*10	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	33	1	1678	3	Y	265	265	1		-0-
						292	9								
*11	1770 X	815	-0-	-955	-0-	14	1	801	3	Y	-0-				-0-
STOREY UNIT 3														WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121	
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	3	1	168	3	Y	-0-				-0-
						19	4								
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	2	1	97	3	Y	-0-				-0-
						21	4								
08	217 N	55	-0-	-162	-0-	1	1	47	3	Y	4	4	1		-0-
						3	4	4	9						
09	180 N	14	-0-	-166	-0-	11	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
*10	124 N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-				-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	48	1	2630	3	Y	-0-			78
*07	3286 X	2474	-0-	-812	-0-	43	1	2431	3	Y	-0-			78
*08	3286 X	999	-0-	-2287	-0-	999	3			Y	-0-			78
*09	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			Y	-0-			78
*10	2759 X	2616	-0-	-143	-0-	2615	3	1	9	Y	-1	69	1	10
*11	2670 X	1975	-0-	-695	-0-	1975	3			Y	-0-			10
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	354	1	923	3	N	275	275	1	-0-
						1	4	303	9					
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	244	1	285	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	164	1	329	3	N	107	107	1	-0-
						18	4	118	9					
09	1590 N	497	-0-	-1093	-0-	292	1	201	3	N	-0-			-0-
						4	4							
*10	527 N	253	-0-	-274	-0-	19	1	137	3	N	87	87	1	-0-
						1	4	96	9					
*11	600 N	46	-0-	-554	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
						1	4							
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
06	3150 X	608	-0-	-2542	-0-	10	1	598	3	N	-0-			30
*07	2914 X	2438	-0-	-476	-0-	41	1	2397	3	N	-0-			30
08	2914 X	1678	-0-	-1236	-0-	26	1	1652	3	N	-0-			30
09	2820 X	2236	-0-	-584	-0-	41	1	2195	3	N	-0-			30
*10	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	37	1	1947	3	N	-0-			30
*11	2370 X	2019	-0-	-351	-0-	35	1	1984	3	N	-0-			30
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
*06	1770 X	713	-0-	-1057	-0-	13	1	700	3	Y	-0-			234
*07	1829 X	788	-0-	-1041	-0-	13	1	775	3	Y	-0-			234
*08	1829 X	1229	-0-	-600	-0-	1229	3			Y	-0-			234
*09	1260 X	724	-0-	-536	-0-	724	3			Y	-0-			234
*10	1302 X	990	-0-	-312	-0-	978	3	12	4	Y	-0-			234
*11	1200 X	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			Y	-0-			-0-
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
FORREST WHEELER			WELL #:		1H	RRCID ->	266251	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12261	-	17567		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			93
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
BELLWOS-MEUTH			WELL #:		2H	RRCID ->	266252	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11063	-	15943		
06	7170	X	4918	-0-	-2252	-0-	88	1	4830	3	N	-0-					-0-
*07	6262	X	4959	-0-	-1303	-0-	84	1	4875	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5348	-0-	-852	-0-	84	1	5117	3	N	134	134	1			-0-
							147	9									
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	109	1	5774	3	N	-0-					-0-
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	103	1	5350	3	N	99	99	1			-0-
							109	9									
*11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	105	1	5817	3	N	-0-					-0-
							1	4									
WHEELER 5			WELL #:		1H	RRCID ->	266255	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13151	-	17912		
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	94	1	5171	3	N	30	30	1			173
							33	9									
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	76	1	4340	3	N	-0-					173
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	93	1	5742	3	N	4	3	0	101	1	73
							4	9									
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	85	1	4499	3	N	-0-					73
							23	4									
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	62	1	3226	3	N	-0-					73
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	55	1	3160	3	N	-0-					73
STOREY-PEEBLES UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	266260	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.11016	-	17255		
06	3180	X	105	-0-	-3075	-0-	2	1	103	3	N	-0-					29
07	3286	X	53	-0-	-3233	-0-	1	1	34	3	N	-0-					29
							18	4									
08	2573	X	2	-0-	-2571	-0-	2	3			N	-0-					29
09	2280	X	549	-0-	-1731	-0-	10	1	509	3	N	-0-					29
							30	4									
*10	2108	X	365	-0-	-1743	-0-	7	1	358	3	N	-0-					29
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
WK BERTLING - BROWN GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	266291	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10896	-	16733		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
STS B			WELL #:		13H	RRCID ->	266333	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11464	-	15424		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
WK GU 7				WELL #:	2H	RRCID	-> 266724	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH 10057	PERF.10630	- 15191		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11 1	618 3	47 4	168 9	N	153	153	1		89
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6 1	358 3	37 4	136 9	N	124	154	1		59
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	8 1	476 3	2 1	87 3	N	-0-				59
09	600 N	203	-0-	-397	-0-	24 4	90 9	11 1	611 3	N	82	82	1		59
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11 1	611 3	2 1	136 3	N	-0-				59
*11	480 N	227	-0-	-253	-0-	19 4	70 9				64	64	1		59
WHEELER 3				WELL #:	1H	RRCID	-> 266929	COMPL.	DATE 09/13/2012	TOTAL	DEPTH 12958	PERF.13257	- 18908		
06	3000 N	13270	-0-	10270	10270	237 1	12990 3	43 9		N	39	39	1		43
*07	0 W	12107	-0-	12107	22377	201 1	11816 3	90 9		N	82	125	1		-0-
08	0 W	7792	-0-	7792	30169	125 1	7661 3	6 9		N	5	5	0		-0-
09	0 W	4485	-0-	4485	34654	78 1	4201 3	35 4	171 9	N	155	155	1		-0-
*10	0 W	3487	-0-	3487	38141	67 1	3420 3	33 1	1868 3	N	-0-				-0-
*11	40042 X	1901	-0-	-38141	-0-					N	-0-				-0-
WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 266930	COMPL.	DATE 06/09/2012	TOTAL	DEPTH 12402	PERF.12803	- 18047		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
GENTRY				WELL #:	10 H	RRCID	-> 266937	COMPL.	DATE 09/22/2012	TOTAL	DEPTH 12446	PERF.13210	- 18160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
GENTRY				WELL #:	9H	RRCID	-> 267109	COMPL.	DATE 09/21/2012	TOTAL	DEPTH 12961	PERF.13191	- 19567		
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	24 1	1299 3	13 1	718 3	N	-0-				187
07	837 X	746	-0-	-91	-0-	15 4		12 1	750 3	N	-0-				187
*08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	17 4				N	-0-				187
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				187
*10	1364 X	977	-0-	-387	-0-	18 1	959 3	15 1	817 3	N	-0-				187
*11	1320 X	832	-0-	-488	-0-					N	-0-				187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WK U 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	36	1	1974	3	N	186	186 1	-0-	
07	2790 X	1301	-0-	-1489	-0-	205	9	926	3	N	327	327 1	-0-	
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	15	1	2602	3	N	188	4 0 184 1	-0-	
09	2490 X	617	-0-	-1873	-0-	360	9	538	3	Y	63	63 1	-0-	
*10	2573 X	664	-0-	-1909	-0-	42	1	650	3	Y	-0-		-0-	
*11	2760 X	218	-0-	-2542	-0-	207	9	214	3	Y	-0-		-0-	
WK U 1														
WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	759	3	N	-0-		286	
07	961 N	315	-0-	-646	-0-	15	4	310	3	N	-0-		286	
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	528	3	N	-0-		286	
*09	780 N	182	-0-	-598	-0-	9	1	179	3	Y	-0-		286	
*10	310 N	32	-0-	-278	-0-	12	4	31	3	Y	-0-		286	
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	3	1			Y	-0-		286	
WOOD UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
06	5910 X	5195	-0-	-715	-0-	93	1	5102	3	N	-0-		-0-	
*07	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	74	1	4241	3	N	105	105 1	-0-	
*08	5084 X	3158	-0-	-1926	-0-	116	9	3093	3	N	-0-		-0-	
09	5190 X	4433	-0-	-757	-0-	51	1	4351	3	N	-0-		-0-	
*10	5363 X	3830	-0-	-1533	-0-	14	4	3621	3	N	111	111 1	-0-	
*11	5190 X	15	-0-	-5175	-0-	82	1	122	9	N	-0-		-0-	
WOOD UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
*06	4740 X	2233	-0-	-2507	-0-	40	1	2193	3	Y	-0-		-0-	
*07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	61	1	3498	3	Y	293	293 1	-0-	
*08	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	322	9	3384	3	Y	97	97 1	-0-	
*09	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	55	1	3447	3	Y	87	87 1	-0-	
*10	3875 X	2313	-0-	-1562	-0-	107	9	2254	3	Y	-0-		-0-	
*11	3750 X	314	-0-	-3436	-0-	65	1	31	3	Y	256	256 1	-0-	
RANCHO LAGO VISTA														
WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	72	1	3986	3	N	-0-		27	
*07	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	71	1	4065	3	N	-0-		27	
08	4185 X	3410	-0-	-775	-0-	55	1	3355	3	N	-0-		27	
09	4050 X	3200	-0-	-850	-0-	60	1	3140	3	N	-0-		27	
*10	4185 X	3870	-0-	-315	-0-	72	1	3798	3	N	-0-		27	
*11	4050 X	4013	-0-	-37	-0-	71	1	3942	3	N	-0-		27	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	3	3	14	4	Y	-0-			52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			52
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	737	1	1254	3	N	971	971	1	-0-
						1068	9							
*07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	814	1	2171	3	N	1324	1324	1	-0-
						1456	9							
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	924	1	2239	3	N	1407	1	0	1406 1 -0-
						1548	9							
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	672	1	2166	3	N	1104	1104	1	-0-
						1214	9							
*10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	295	1	899	3	N	892	892	1	-0-
						981	9							
*11	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	419	1	540	3	N	529	529	1	-0-
						582	9							
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	58	1	3216	3	N	-0-			295
*07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	60	1	3465	3	N	-0-			295
08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	81	1	4893	3	N	-0-			295
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	74	1	3785	3	N	-0-			295
*10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	77	1	3972	3	N	-0-			295
*11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	79	1	4489	3	N	-0-			295
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
06	3420 X	1993	-0-	-1427	-0-	32	1	1726	3	N	99	99	1	-0-
						126	4	109	9					
07	3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	24	1	1352	3	Y	564	564	1	-0-
						36	4	620	9					
08	3193 X	2107	-0-	-1086	-0-	31	1	1874	3	Y	184	184	1	-0-
						202	9							
09	2760 X	1088	-0-	-1672	-0-	20	1	986	3	Y	56	25	1	31
						20	4	62	9					
*10	2046 X	290	-0-	-1756	-0-	6	1	284	3	Y	-0-	10	1	21
*11	2040 X	56	-0-	-1984	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			21
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
06	3690 X	1933	-0-	-1757	-0-	33	1	1795	3	N	-0-			159
						105	4							
*07	3720 X	782	-0-	-2938	-0-	13	1	747	3	Y	-0-			159
						22	4							
08	3255 X	981	-0-	-2274	-0-	15	1	966	3	Y	-0-			159
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	72	1	3838	3	Y	230	261	1	128
						253	9							
*10	1984 X	214	-0-	-1770	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	39	1	89
*11	1920 X	1210	-0-	-710	-0-	22	1	1188	3	Y	-0-			89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
WK GU 6				WELL #:	1H	RRCID	-> 267491	COMPL.	DATE 08/18/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10918	- 15369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3420 X	3062	-0-	-358	-0-	44	1	2444	3	N	358	358	1		-0-
						180	4	394	9						
*07	3658 X	1414	-0-	-2244	-0-	17	1	948	3	Y	352	352	1		-0-
						62	4	387	9						
08	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	51	1	3132	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
09	3540 X	2827	-0-	-713	-0-	48	1	2574	3	Y	186	186	1		-0-
						205	9								
*10	3410 X	2594	-0-	-816	-0-	50	1	2544	3	Y	-0-				-0-
*11	3090 X	2642	-0-	-448	-0-	39	1	2187	3	Y	378	378	1		-0-
						416	9								

WK GU 5				WELL #:	1H	RRCID	-> 267496	COMPL.	DATE 08/19/2012	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11120	- 16272	
06	4470 X	3355	-0-	-1115	-0-	57	1	3115	3	N	-0-				438
						183	4								
*07	4619 X	1403	-0-	-3216	-0-	23	1	1342	3	Y	-0-				438
						38	4								
08	4185 X	2924	-0-	-1261	-0-	47	1	2874	3	Y	3	3	0		438
						3	9								
09	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	62	1	3301	3	Y	-0-	232	1		206
*10	3472 X	2937	-0-	-535	-0-	56	1	2881	3	Y	-0-				206
*11	3360 X	2810	-0-	-550	-0-	48	1	2762	3	Y	-0-				206

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 267674	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11186	- 16035	
06	11520 X	8415	-0-	-3105	-0-	150	1	8265	3	Y	-0-				207
*07	11842 X	7922	-0-	-3920	-0-	135	1	7787	3	Y	-0-				207
08	11842 X	7519	-0-	-4323	-0-	120	1	7399	3	Y	-0-				207
09	10170 X	6030	-0-	-4140	-0-	111	1	5902	3	Y	-0-				207
						17	4								
*10	9455 X	8254	-0-	-1201	-0-	155	1	8099	3	Y	-0-				207
*11	8430 X	7675	-0-	-755	-0-	136	1	7539	3	Y	-0-				207

STS				WELL #:	10H	RRCID	-> 267681	COMPL.	DATE 08/08/2012	TOTAL	DEPTH	11093	PERF.11115	- 14916	
06	4380 X	1	-0-	-4379	-0-	1	4			Y	-0-				-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				-0-
08	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2	4			Y	-0-				-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-				-0-
*10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
*11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

FORREST WHEELER				WELL #:	2H	RRCID	-> 267682	COMPL.	DATE 09/14/2012	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.12382	- 17534	
06	930 N	781	-0-	-149	-0-	10	1	539	3	N	211	211	1		-0-
						232	9								
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	566	3	N	435	435	1		-0-
						479	9								
*08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	10	1	583	3	N	273	1	0	272 1	-0-
						62	4	300	9						
09	780 N	485	-0-	-295	-0-	4	1	236	3	N	184	184	1		-0-
						43	4	202	9						
*10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				-0-
*11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
06	930 N	751	-0-	-179	-0-	12	1	653	3	N	78	78	1	-0-
						86	9							
*07	1612 N	130	-0-	-1482	-0-	2	1	128	3	N	-0-			-0-
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	44	1	2717	3	N	-0-			-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	32	1	1744	3	N	-0-			-0-
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	27	1	1399	3	N	-0-			-0-
						9	4							
*11	2610 N	524	-0-	-2086	-0-	9	1	515	3	N	-0-			-0-
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
06	11580 X	6157	-0-	-5423	-0-	109	1	6045	3	Y	3	3	0	247
						3	9							
*07	11966 X	11267	-0-	-699	-0-	192	1	11073	3	Y	2	2	0	247
						2	9							
08	11749 X	10284	-0-	-1465	-0-	164	1	10120	3	Y	-0-			247
09	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	185	1	9774	3	Y	-0-			247
*10	11284 X	7790	-0-	-3494	-0-	152	1	7638	3	Y	-0-	112	1	135
*11	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	198	1	11106	3	Y	-0-			135
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
06	4500 X	2222	-0-	-2278	-0-	34	1	1889	3	Y	272	1	0	-0-
						299	9							
*07	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	74	1	4257	3	Y	87	1	0	-0-
						96	9							
08	4836 X	3812	-0-	-1024	-0-	58	1	3638	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
09	4680 X	4340	-0-	-340	-0-	79	1	4145	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
*10	4433 X	4342	-0-	-91	-0-	82	1	4260	3	Y	-0-			-0-
*11	4290 X	1786	-0-	-2504	-0-	32	1	1744	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8460 X	6598	-0-	-1862	-0-	116 1	6382 3	N	91	3 0	88 1			217
*07	8091 X	3843	-0-	-4248	-0-	100 9	3712 3	N	1	1 0				217
08	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	62 4	9114 3	N	-0-					217
09	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	149 1	8382 3	N	-0-					217
*10	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	159 1	9373 3	N	-0-					217
*11	8910 X	8684	-0-	-226	-0-	181 1	8532 3	N	-0-					217
						152 1								
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
06	5880 X	663	-0-	-5217	-0-	12 1	651 3	N	-0-					9
*07	5611 X	174	-0-	-5437	-0-	3 1	171 3	N	-0-					9
*08	4061 X	277	-0-	-3784	-0-	4 1	254 3	N	-0-					9
						19 4								
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-					9
*10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-					9
*11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-					9
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
06	3750 X	1413	-0-	-2337	-0-	1278 3	33 4	N	93	93 1				-0-
						102 9								
07	3875 X	104	-0-	-3771	-0-	104 3		N	-0-					-0-
*08	3162 X	1468	-0-	-1694	-0-	1113 3	68 4	N	261	261 1				-0-
						287 9								
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5686 3	457 9	Y	415	415 1				-0-
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3266 3	547 9	Y	497	497 1				-0-
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3764 3	320 9	Y	291	291 1				-0-
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
06	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	199 1	10965 3	N	-0-					13
*07	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	193 1	11110 3	N	-0-					13
*08	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	168 1	10235 3	N	1	1 0				13
						7 4	1 9							
09	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	159 1	8455 3	N	-0-					13
*10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	107 1	5595 3	N	-0-					13
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	28 1	1585 3	N	66	79 1				-0-
						38 4	73 9							
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
06	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	224 1	12283 3	Y	-0-					-0-
*07	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	223 1	12850 3	Y	-0-					-0-
*08	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	202 1	12382 3	Y	-0-					-0-
						13 4								
09	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	190 1	10088 3	Y	-0-					-0-
*10	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	252 1	13289 3	Y	-0-					-0-
						7 4								
*11	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	258 1	14445 3	Y	236	236 1				-0-
						51 4	260 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
KOCIAN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	6600 X	6283	-0-	-317	-0-	113 1	6169 3	N	1	1	0			-0-
*07	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	124 1	7149 3	N	-0-					-0-
08	7161 X	7105	-0-	-56	-0-	112 1	6824 3	N	154	154	1			-0-
09	6930 X	6564	-0-	-366	-0-	121 1	6443 3	N	-0-					-0-
*10	7316 X	6949	-0-	-367	-0-	125 1	6514 3	N	282	282	1			-0-
*11	7050 X	5451	-0-	-1599	-0-	310 9	5158 3	N	183	183	1			-0-
						92 1								
						201 9								
WHEELER MCTEE														
WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	51 1	2808 3	N	-0-					167
*07	2480 X	1025	-0-	-1455	-0-	18 1	1007 3	N	-0-	54	1			113
08	3100 N	3653	-0-	553	553	58 1	3594 3	N	1	1	0			113
09	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	30 1	1653 3	N	-0-					113
*10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	37 1	1983 3	N	-0-					113
*11	2400 X	570	-0-	-1830	-0-	10 1	560 3	N	-0-					113
GENTRY														
WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	110 1	6027 3	Y	-0-					173
*07	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	140 1	7991 3	Y	-0-					173
*08	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	171 1	10504 3	Y	1	1	0	106	1	67
09	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	117 1	6177 3	Y	-0-					67
*10	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	105 1	5412 3	Y	1	49	1			19
*11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9							
						93 1	5194 3	Y	19	38	1			-0-
						4 4	21 9							
FORREST WHEELER														
WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	8 1	433 3	N	432	432	1			-0-
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	475 9	769 3	N	327	327	1			-0-
*08	808 X	808	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	N	477	127	0	350	1	-0-
09	882 X	882	-0-	-0-	-0-	360 9	404 3	N	430	430	0			-0-
*10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4 1	193 9	N	175	175	0			-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	525 9	178 9	N	162	162	0			-0-
						473 9								
						45 3								
						92 3								
GLADYS WHEELER														
WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
06	2370 X	1298	-0-	-1072	-0-	18 1	967 3	N	271	271	1			-0-
*07	2449 X	2125	-0-	-324	-0-	15 4	298 9		366	366	1			-0-
*08	2449 X	642	-0-	-1807	-0-	30 1	1677 3	N	101	101	1			-0-
09	2220 X	1610	-0-	-610	-0-	15 4	403 9		186	186	1			-0-
*10	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	8 1	509 3	N	373	373	1			-0-
*11	2070 X	665	-0-	-1405	-0-	14 4	111 9		196	196	1			-0-
						27 1	1378 3	N						
						205 9								
						28 1	1395 3	N						
						410 9								
						8 1	441 3	N						
						216 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
GENTRY				WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF.13546 - 18597						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-			122 6	1 9	5434	3	Y	5	5	0			37
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-			125 2	1 9	5966	3	Y	2	2	0			52
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-			96 13	1 9	5372	3	Y	12	4	0	57	1	3
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-			89 1	1	4872	3	Y	-0-					3
*07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-			81 1	1	4653	3	Y	-0-					3
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-			70 1	1	4275	3	Y	1	1	0			3
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-			68 1	1	3614	3	Y	7	10	1			-0-
*10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-			71 2	1 4	3674	3	Y	-0-					-0-
*11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-			57 1	1	3206	3	Y	-0-					-0-

GENTRY				WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 13039		PERF.13429 - 19379						
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-			67 1	1	3696	3	N	-0-					-0-
*07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-			63 43	1 4	3646	3	N	-0-					-0-
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-			65 1	1	3952	3	N	1	1	0			-0-
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-			47 1	1	2573	3	N	153	153	1			-0-
*10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-			34 4	1	168	9		-0-					-0-
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-			53 1	1	2845	3	N	-0-					-0-

GENTRY				WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13510 - 18138						
*03	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-			266 8	1 9	11855	3	Y	7	7	0			15
04	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-			227 4	1 9	10633	3	Y	4	4	0			-0-
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-			203 1	1 4	11391	3	Y	145	6	0	90	1	49
06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-			182 1	1	9984	3	Y	-0-					49
*07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-			161 8	1 4	9270	3	Y	-0-					49
08	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-			139 2	1 9	8538	3	Y	2	2	0			49
09	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-			141 43	1 4	7603	3	Y	123	172	1			-0-
*10	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-			173 1	1	8959	3	Y	-0-					-0-
*11	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-			143 1	1	7987	3	Y	-0-					-0-

GENTRY				WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272		PERF.13552 - 18003						
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-			84 1	1	4592	3	N	-0-					120
*07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-			85 12	1 4	4878	3	N	-0-					120
*08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-			75 9	1 4	4572	3	N	1	1	0			120
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-			67 1	1	3577	3	N	-0-					120
*10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-			87 1	1	4546	3	N	-0-					120
*11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-			79 1	1	4395	3	N	-0-					120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
GENTRY			WELL #:		29H	RRCID ->	268357	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13593	- 18654	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KAREN WHEELER			WELL #:		2H	RRCID ->	268411	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	12823	PERF.12749	- 18411	
06	4110	X	3230	-0-	-880	-0-	58	1	3172	3	N	-0-			81
*07	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	58	1	3372	3	N	-0-			81
08	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	53	1	3264	3	N	-0-			81
09	3570	X	2839	-0-	-731	-0-	52	1	2787	3	N	-0-			81
*10	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	50	1	2611	3	N	-0-			81
*11	3330	X	2566	-0-	-764	-0-	45	1	2521	3	N	-0-			81
ZAVISCH NORTH			WELL #:		1H	RRCID ->	268437	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	12428	PERF.13018	- 18969	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021															
STS			WELL #:		7H	RRCID ->	268485	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11018	- 15858	
06	780	N	340	-0-	-440	-0-	6	1	318	3	N	-0-			-0-
							16	4							
07	1054	N	400	-0-	-654	-0-	7	1	379	3	N	-0-			-0-
							14	4							
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	3	1	118	3	N	-0-			-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GENTRY			WELL #:		8H	RRCID ->	268684	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	13088	PERF.13176	- 18769	
06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	167	1	9202	3	Y	-0-			6
*07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	168	1	9758	3	Y	-0-			6
							10	4							
08	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	196	1	12011	3	Y	2	2	0	6
							2	9							
09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	180	1	9629	3	Y	97	103	1	-0-
							107	9							
*10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	216	1	11556	3	Y	-0-			-0-
*11	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	210	1	11770	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	1H	RRCID ->	268686	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.11382	- 17933	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	11790 X	10012	-0-	-1778	-0-	175	1	9652	3	N	168	168	1	22	
						185	9								
*07	11749 X	9999	-0-	-1750	-0-	168	1	9750	3	N	74	74	1	22	
						81	9								
*08	11749 X	10256	-0-	-1493	-0-	163	1	9917	3	N	107	107	1	22	
						58	4	118	9						
09	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	196	1	10436	3	N	-0-			22	
*10	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	196	1	10109	3	N	236	258	1	-0-	
						260	9								
*11	10020 X	5808	-0-	-4212	-0-	100	1	5623	3	N	77	77	1	-0-	
						85	9								
GENTRY				WELL #:	27H	RRCID ->	268689	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13072	- 18905	
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	92	1	5061	3	Y	-0-			5	
						9	4								
*07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	117	1	6726	3	Y	-0-			5	
*08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	107	1	6532	3	Y	2	2	0	5	
						12	4	2	9						
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	109	1	5822	3	Y	59	64	1	-0-	
						65	9								
*10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	112	1	5966	3	Y	-0-			-0-	
*11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	16	1	905	3	Y	-0-			-0-	
GENTRY				WELL #:	7H	RRCID ->	268914	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13749	- 18095	
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-			231	
*07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	111	1	2398	3	N	-0-			231	
08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	104	1	6253	3	N	-0-			231	
09	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	180	1	9536	3	N	-0-			231	
*10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	26	1	1271	3	N	-0-			231	
*11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	171	1	9482	3	N	-0-			231	
STS B				WELL #:	5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11342	- 16781	
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	507	1	1172	3	N	391	391	1	-0-	
						44	4	430	9						
*07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	521	1	1305	3	N	444	444	1	-0-	
						19	4	488	9						
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	378	1	807	3	N	278	278	1	-0-	
						25	4	306	9						
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	139	1	858	3	N	322	322	1	-0-	
						24	4	354	9						
*10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1099	3	N	283	283	1	-0-	
						9	4	311	9						
*11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	184	184	1	-0-	
						202	9								
WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.13579	- 18712	
06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	103	1	5616	3	N	-0-			139	
*07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	99	1	5686	3	N	-0-			139	
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	83	1	5062	3	N	-0-			139	
09	5730 X	4717	-0-	-1013	-0-	87	1	4630	3	N	-0-			139	
*10	5921 X	4136	-0-	-1785	-0-	77	1	4059	3	N	-0-			139	
*11	5730 X	4419	-0-	-1311	-0-	78	1	4341	3	N	-0-			139	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GENTRY				WELL #:	12H	RRCID	-> 269138	COMPL.	DATE 11/09/2012	TOTAL	DEPTH 13333	PERF.13575	- 18432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	6786	3	N	-0-			107
*07	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	10005	3	N	-0-			107
							12	4							
08	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	8024	3	N	-0-			107
09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	7437	3	N	-0-			107
							10	4							
*10	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	7278	3	N	-0-			107
*11	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	6817	3	N	-0-			107
WK BROWN DYKE GU 2				WELL #:	1H	RRCID	-> 269211	COMPL.	DATE 11/13/2012	TOTAL	DEPTH 10889	PERF.11252	- 17654		
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	602	3	N	98	98	1	-0-
							108	9							
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	623	623	1	-0-
							54	4	685	9					
*08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2189	3	N	88	88	1	-0-
							60	4	97	9					
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4788	3	N	702	702	1	-0-
							21	4	772	9					
*10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	4548	3	N	466	466	1	-0-
							513	9							
*11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	4587	3	N	550	550	1	-0-
							605	9							
WILLIE RANCH				WELL #:	4H	RRCID	-> 269222	COMPL.	DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH 10547	PERF.10816	- 15567		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ				WELL #:	3H	RRCID	-> 269223	COMPL.	DATE 01/06/2013	TOTAL	DEPTH 10907	PERF.10949	- 16786		
06	7770 X	2834	-0-	-4936	-0-	-0-	50	1	2736	3	N	-0-			15
							48	4							
*07	8029 X	4335	-0-	-3694	-0-	-0-	74	1	4261	3	N	-0-			15
08	7471 X	3537	-0-	-3934	-0-	-0-	57	1	3480	3	N	-0-			15
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	3	N	-0-			15
*10	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	5468	3	N	-0-			15
*11	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	5342	3	N	-0-			15
ZAVISCH SOUTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 269930	COMPL.	DATE 01/03/2013	TOTAL	DEPTH 13848	PERF.14070	- 20847		
06	4380 X	664	-0-	-3716	-0-	-0-	12	1	652	3	N	-0-			85
*07	4526 X	2514	-0-	-2012	-0-	-0-	43	1	2412	3	N	-0-			85
							59	4							
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	6725	3	N	-0-			85
09	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	5752	3	N	-0-			85
*10	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	5134	3	N	-0-			85
*11	4440 X	3851	-0-	-589	-0-	-0-	68	1	3783	3	N	-0-			85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE										
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																			
STS C				WELL #:	11H	RRCID	->	269932	COMPL.	DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.	11335	-	17054						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							143
09	14B2	EXT	1079	-0-	-0-	1079		1079			963	3	22	4	Y	85		228	1					-0-
											94	9												
*10	14B2	EXT	136	-0-	-0-	136		1215			8	3	20	4	Y	98		98	1					-0-
											108	9												
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1215							Y	-0-								-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:	3H	RRCID	->	270057	COMPL.	DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.	10835	-	16244						
06	5670	X	995	-0-	-4675	-0-		18	1	977	3	N	-0-											-0-
*07	5859	X	1656	-0-	-4203	-0-		27	1	1629	3	N	-0-											-0-
08	5859	X	2506	-0-	-3353	-0-		40	1	2466	3	N	-0-											-0-
09	3450	X	2138	-0-	-1312	-0-		40	1	2098	3	N	-0-											-0-
*10	2263	X	837	-0-	-1426	-0-		16	1	821	3	N	-0-											-0-
*11	2430	X	1890	-0-	-540	-0-		32	1	1858	3	N	-0-											-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID	->	270058	COMPL.	DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.	10844	-	15666						
06	2790	X	2310	-0-	-480	-0-		41	1	2269	3	N	-0-											-0-
*07	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-		28	1	1615	3	N	-0-											-0-
08	2635	X	1484	-0-	-1151	-0-		24	1	1460	3	N	-0-											-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-		49	1	2645	3	N	-0-											-0-
*10	2387	X	1606	-0-	-781	-0-		30	1	1576	3	N	-0-											-0-
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-		47	1	2609	3	N	-0-											-0-
								16	4															
CAROLINE PIELOP UNIT 6				WELL #:	1H	RRCID	->	270059	COMPL.	DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	11233	PERF.	11536	-	17546						
06	15150	X	10884	-0-	-4266	-0-		195	1	10689	3	N	-0-											26
*07	15655	X	10162	-0-	-5493	-0-		173	1	9989	3	N	-0-											26
*08	12958	X	10007	-0-	-2951	-0-		161	1	9822	3	N	-0-											26
								24	4															
09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-		245	1	12900	3	N	-0-											26
*10	11253	X	10813	-0-	-440	-0-		208	1	10605	3	N	-0-											26
*11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-		194	1	10841	3	N	-0-											26
DONNELL 457				WELL #:	2H	RRCID	->	270098	COMPL.	DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11556	PERF.	12024	-	17176						
06	2010	X	1368	-0-	-642	-0-		20	1	1110	3	N	216	216	1									-0-
								238	9															
*07	2449	X	965	-0-	-1484	-0-		13	1	750	3	N	184	184	1									-0-
								202	9															
*08	2449	X	1461	-0-	-988	-0-		21	1	1167	3	N	206	4	0	202	1							-0-
								46	4	227	9													
09	2370	X	843	-0-	-1527	-0-		13	1	714	3	N	87	87	1									-0-
								20	4	96	9													
*10	1426	X	127	-0-	-1299	-0-		12	3	19	4	N	87	87	1									-0-
								96	9															
*11	1380	X	106	-0-	-1274	-0-		2	1	104	3	N	-0-											-0-
STS C				WELL #:	9H	RRCID	->	270101	COMPL.	DATE	01/30/2013	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11320	-	16858						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-											143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-											143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-											143
09	14B2	EXT	404	-0-	-0-	404		404			404	3				Y	-0-	143	1					-0-
*10	14B2	EXT	497	-0-	-0-	497		901			496	3	1	9	Y	1		1	1					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		901							Y	-0-								-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHIPPLE A				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				//CONT.//	085408										
				WELL #:	2H	RRCID	-> 270102	COMPL.	DATE 04/19/2013	TOTAL	DEPTH 11949	PERF.12175	- 16248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	12 96	1 9	687	3	N	87	87 1		-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	641	3	N	-0-			-0-	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	1056	3	N	3	3 0		-0-	
09	810 N	193	-0-	-617	-0-	3 1	1 1	190	3	N	-0-			-0-	
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	24 43	1 4	1209	3	N	188	188 1		-0-	
*11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	10 10	1 1	579	3	N	-0-			-0-	

JC MARTIN				WELL #:	9H	RRCID	-> 270520	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.11215	- 16171		
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	145	3	Y	-0-			12	
*07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2 1	1 1	88	3	Y	-0-			12	
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	78	3	Y	-0-			12	
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	166	3	Y	-0-			12	
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	53 7	1 1	2694	3	Y	-0-			12	
*11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	7 1	1 1	405	3	Y	-0-			12	

JC MARTIN				WELL #:	26H	RRCID	-> 270521	COMPL.	DATE 03/12/2013	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11145	- 16114		
06	737 X	737	-0-	-0-	-0-	13 9	1 1	724	3	Y	-0-			24	
*07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	9 1	1 1	539	3	Y	-0-			24	
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	10 1	1 1	608	3	Y	-0-			24	
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	10 1	1 1	548	3	Y	-0-			24	
*10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	10 1	1 1	521	3	Y	-0-			24	
*11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	20 1	1 1	1109	3	Y	-0-			24	

JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID	-> 270522	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 10818	PERF.11260	- 16135		
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	60 66	1 1	3319	3	Y	-0-			35	
*07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	66 1	1 1	3788	3	Y	-0-			35	
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	65 1	1 1	3967	3	Y	-0-			35	
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	81 1	1 1	4350	3	Y	-0-			35	
*10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	79 1	1 1	4072	3	Y	-0-			35	
*11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	122 1	1 1	6935	3	Y	-0-			35	

SCHUBERT				WELL #:	1H	RRCID	-> 270535	COMPL.	DATE 11/22/2012	TOTAL	DEPTH 11029	PERF.11025	- 15356		
06	3420 X	100	-0-	-3320	-0-	2 1	1 1	98	3	N	-0-			182	
*07	3472 X	1003	-0-	-2469	-0-	17 15	1 4	971	3	N	-0-			182	
*08	3162 X	2269	-0-	-893	-0-	36 13	1 4	2220	3	N	-0-			182	
09	2340 X	2166	-0-	-174	-0-	40 1	1 1	2126	3	N	-0-			182	
*10	1395 X	129	-0-	-1266	-0-	3 1	1 1	126	3	N	-0-			182	
*11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	41 1	1 1	2247	3	N	-0-			182	

RYAN				WELL #:	4H	RRCID	-> 270641	COMPL.	DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH 13631	PERF.13941	- 18940		
06	6870 X	6299	-0-	-571	-0-	6288 4	3 4	11	4	Y	-0-			-0-	
07	7099 X	4769	-0-	-2330	-0-	4758 3	3 4	11	4	Y	-0-			-0-	
08	7099 X	4729	-0-	-2370	-0-	4729 3	3 4			Y	-0-			-0-	
09	6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6494 3	3 4			Y	-0-			-0-	
*10	6510 X	3674	-0-	-2836	-0-	3674 3	3 4			Y	-0-			-0-	
*11	6300 X	3912	-0-	-2388	-0-	3912 3	3 4			Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019 - 17985		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2299	3	N	-0-		134	
						25	4							
*07	2263 X	404	-0-	-1859	-0-	7	1	397	3	N	-0-		134	
08	2263 X	249	-0-	-2014	-0-	4	1	245	3	N	-0-		134	
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-		134	
*10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		134	
*11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		134	

KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.12399 - 18819	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	79	79	1	119	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119	

GLADYS WHEELER UNIT 5				WELL #:	4H	RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12580 - 17307	
06	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	22	1	1217	3	N	106	106	1	-0-
						117	9							
*07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	44	1	2582	3	N	-0-		-0-	
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	44	1	2693	3	N	538	538	1	-0-
						592	9							
09	2460 X	1007	-0-	-1453	-0-	16	1	885	3	N	96	96	1	-0-
						106	9							
*10	2635 X	1972	-0-	-663	-0-	35	1	1937	3	N	-0-		-0-	
*11	3210 X	1292	-0-	-1918	-0-	18	1	1014	3	N	236	236	1	-0-
						260	9							

JC MARTIN				WELL #:	25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11247 - 16073	
06	1860 X	1077	-0-	-783	-0-	19	1	1058	3	Y	-0-		19	
*07	1829 X	1129	-0-	-700	-0-	19	1	1110	3	Y	-0-		19	
08	1829 X	1068	-0-	-761	-0-	17	1	1051	3	Y	-0-		19	
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	26	1	1391	3	Y	-0-		19	
*10	1333 X	1147	-0-	-186	-0-	22	1	1125	3	Y	-0-		19	
*11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	50	1	2851	3	Y	-0-		19	

STS				WELL #:	5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11400 - 17812	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	429	3	Y	36	36	1	-0-
						11	4	40	9					
09	14B2 EXT	1118	-0-	1118	1118	16	1	862	3	Y	100	100	1	-0-
						130	4	110	9					
*10	14B2 EXT	1595	-0-	1595	2713	27	1	1474	3	Y	68	68	1	-0-
						19	4	75	9					
*11	T. A.	1146	-0-	1146	3859	19	1	1096	3	Y	23	23	1	-0-
						6	4	25	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	26 1	1389 3	Y	12	36 1				135
*01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	13 9	2995 3	Y	72	36 1				171
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	61 1	1426 3	Y	-0-					171
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	79 9	2448 3	Y	-0-					171
04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	29 1	2156 3	Y	-0-	53 1				118
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	55 1	1969 3	Y	-0-					118
06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	45 1	1361 3	Y	15	25 1				108
*07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	35 1	1463 3	Y	1	14 1				95
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	25 1	1215 3	Y	7	24 1				87
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	1 9	974 3	Y	-0-	23 1				64
*10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	20 1	918 3	Y	-0-					64
*11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	8 9	494 3	Y	-0-					64
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
*12	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	146 1	7765 3	Y	56	47 1				216
*01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	62 9	4989 3	Y	151	59 1				308
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	102 1	2747 3	Y	-0-					308
03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	166 9	5110 3	Y	-0-					308
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	55 1	4950 3	Y	-0-	95 1				213
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	115 1	4115 3	Y	-0-					213
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	104 1	4378 3	Y	50	45 1				218
*07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	73 1	4335 3	Y	-0-	28 1				190
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	80 1	4335 3	Y	25	50 1				194
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	55 9	4306 3	Y	-0-	52 1				142
*10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	75 1	5662 3	Y	-0-					142
*11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	71 1	2012 3	Y	-0-					142
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	28 9	526 3	Y	-0-					20
*07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	81 1	653 3	Y	-0-					20
08	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	12 1	1026 3	Y	-0-					20
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	16 1	1518 3	Y	-0-					20
*10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	29 1	1083 3	Y	-0-					20
*11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	21 1	2017 3	Y	-0-					20
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1		Y	-0-	1 1				1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
DORA MARTIN A															
WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6150 X	4987	-0-	-1163	-0-	89	1	4898	3	Y	-0-			29	
*07	6169 X	4729	-0-	-1440	-0-	81	1	4635	3	Y	-0-			29	
						13	4								
08	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	88	1	5389	3	Y	-0-			29	
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	102	1	5377	3	Y	-0-			29	
*10	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	106	1	5501	3	Y	-0-			29	
*11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	97	1	5396	3	Y	-0-			29	
DORA MARTIN A													WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238		
06	7950 X	4159	-0-	-3791	-0-	74	1	4085	3	Y	-0-			19	
*07	8091 X	4662	-0-	-3429	-0-	79	1	4556	3	Y	-0-			19	
						27	4								
*08	7192 X	5254	-0-	-1938	-0-	84	1	5157	3	Y	-0-			19	
						13	4								
09	5910 X	5093	-0-	-817	-0-	94	1	4999	3	Y	-0-			19	
*10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	96	1	4982	3	Y	-0-			19	
*11	5070 X	3764	-0-	-1306	-0-	66	1	3698	3	Y	-0-			19	
WHEELER 5													WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737		
*12	3968 X	3182	-0-	-786	-0-	60	1	3090	3	Y	29	4 0		131	
						32	9								
01	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	72	1	3529	3	Y	64	6 0	69 1	120	
						70	9								
02	3584 X	3371	-0-	-213	-0-	65	1	3299	3	Y	6	6 0		120	
						7	9								
03	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	76	1	3367	3	Y	5	5 0		120	
						6	9								
04	3750 X	2886	-0-	-864	-0-	60	1	2796	3	Y	27	2 0	145 1	-0-	
						30	9								
05	3720 X	1202	-0-	-2518	-0-	19	1	1119	3	Y	58	4 0	54 1	-0-	
						64	9								
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	68	1	3728	3	Y	-0-			-0-	
						11	4								
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	66	1	3763	3	Y	21	21 1		-0-	
						14	4	23 9							
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	62	1	3774	3	Y	38	3 0	35 1	-0-	
						42	9								
09	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	68	1	3614	3	Y	-0-			-0-	
*10	3937 X	2609	-0-	-1328	-0-	50	1	2559	3	Y	-0-			-0-	
*11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	66	66 1		-0-	
						73	9								
JC MARTIN													WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826		
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	39	1	2167	3	Y	25	20 1		98	
						28	9								
*07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	39	1	2260	3	Y	-0-	12 1		86	
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	3	Y	12	23 1		90	
						13	9								
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	30	1	1610	3	Y	-0-	24 1		66	
*10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	27	1	1370	3	Y	-0-			66	
*11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	15	1	848	3	Y	-0-			66	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304															
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	N	-0-			48
*07	1922	N	1322	-0-	-600	-0-	23	1	1299	3	N	-0-			48
08	1085	N	176	-0-	-909	-0-	3	1	173	3	N	-0-			48
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			48
*10	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	20	1	1068	3	N	-0-			48
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	21	1	1149	3	N	-0-			48

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494															
06	8040	X	4121	-0-	-3919	-0-	73	1	4048	3	N	-0-			-0-
*07	8308	X	3852	-0-	-4456	-0-	66	1	3786	3	N	-0-			-0-
*08	6727	X	4578	-0-	-2149	-0-	73	1	4489	3	N	-0-			-0-
							16	4							
09	6330	X	4972	-0-	-1358	-0-	92	1	4880	3	N	-0-			-0-
*10	5921	X	4984	-0-	-937	-0-	94	1	4890	3	N	-0-			-0-
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	93	1	5202	3	N	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	3	N	-0-			165
							5	4							
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-			165
*11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	169	1	2534	3	N	-0-			165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DORA MARTIN 1716				WELL #:	3H	RRCID ->	271159	COMPL.	DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10937	-	15400
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			50
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			50
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			50
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			50

DORA MARTIN 1716				WELL #:	2H	RRCID ->	271160	COMPL.	DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.11175	-	17356
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			102
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102

BROWN-TRUSTS				WELL #:	8H	RRCID ->	271169	COMPL.	DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11348	-	17064
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-		5490	3			Y	-0-			223
07	5425	X	3896	-0-	-1529	-0-		3880	3	16	4	Y	-0-			223
*08	5425	X	4960	-0-	-465	-0-		4944	3	16	4	Y	-0-			223
09	5430	X	3287	-0-	-2143	-0-		3287	3			Y	-0-			223
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			223
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-		6030	3	2	9	Y	-0-	2	225 1	-0-

BROWN-TRUSTS				WELL #:	9H	RRCID ->	271183	COMPL.	DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11220	-	17290
06	4020	X	3646	-0-	-374	-0-		3348	3	298	9	Y	271	271	1	-0-
07	4433	X	2961	-0-	-1472	-0-		2730	3	19	4	Y	193	193	1	-0-
								212	9							
08	4433	X	3762	-0-	-671	-0-		3467	3	295	9	Y	268	268	1	-0-
09	4290	X	2623	-0-	-1667	-0-		2291	3	332	9	Y	302	302	1	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-		4816	3	194	9	Y	176	176	1	-0-

EDWARDS B				WELL #:	1H	RRCID ->	271186	COMPL.	DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12356	-	18163
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-						N	-0-			192
*07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-		4601	3			Y	-0-			192
*08	3441	X	2383	-0-	-1058	-0-		2352	3	31	4	Y	-0-	155	1	37
*09	2850	X	1689	-0-	-1161	-0-		1689	3			Y	-0-			37
*10	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-		2967	3			Y	-0-			37
*11	4110	X	957	-0-	-3153	-0-		957	3			Y	-0-			37

WK UNIT 14				WELL #:	1H	RRCID ->	271202	COMPL.	DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10405	-	15007
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	135	135	1	-0-
07	589	N	10	-0-	-579	-0-		10	3			N	-0-			-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-		9	3	55	4	N	184	184	1	-0-
								202	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	116	-0-	-94	-0-		2	1	114	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
WHEELER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	271206	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.13189	- 17679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	1240 N	965	-0-	-275	-0-	18 1	916 3	Y	28	1 0			61
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	31 9	1129 3	Y	19	1 0	32 1		47
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	21 9	1096 3	Y	1	1 0			47
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	22 1	1138 3	Y	1	1 0			47
04	1140 N	877	-0-	-263	-0-	1 9	850 3	Y	8	55 1			-0-
05	1240 N	801	-0-	-439	-0-	26 1	746 3	Y	37	1 0	36 1		-0-
06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1 9	1095 3	Y	-0-				-0-
*07	899 N	836	-0-	-63	-0-	14 1	807 3	Y	5	5 1			-0-
08	806 N	545	-0-	-261	-0-	9 4	531 3	Y	5	5 1			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	8 1	1194 3	Y	-0-				-0-
*10	837 N	648	-0-	-189	-0-	6 9	635 3	Y	-0-				-0-
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	22 1	1393 3	Y	27	27 1			-0-
						13 1							
						25 1							
						30 9							

STS B		WELL #:		4H	RRCID ->	271208	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL	DEPTH	11127	PERF.11084	- 15758
*12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	47 4	23 9	Y	21				289
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 4		Y	-0-				289
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 4		Y	-0-				289
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 4		Y	-0-				289
04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 4		Y	-0-				289
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	48 1	320 4	Y	-0-				289
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	98 1	317 4	Y	-0-				289
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	114 1	334 4	Y	-0-				289
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	70 1	2071 3	Y	2	2 0	132 1		157
						355 4	2 9						
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122 1	2770 3	Y	845	1002 1			-0-
						220 4	930 9						
*10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	8 1	812 3	Y	190	190 1			-0-
						10 4	209 9						
*11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	125 1	2449 3	Y	1391	1391 1			-0-
						1530 9							

WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID ->	271232	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13133	- 17884
06	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	95 1	5166 3	Y	-0-				-0-
*07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	82 1	4771 3	Y	32	32 1			-0-
						35 9							
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	79 1	4857 3	Y	49	4 0	45 1		-0-
						54 9							
09	5280 X	4623	-0-	-657	-0-	86 1	4537 3	Y	-0-				-0-
*10	5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	63 1	3233 3	Y	-0-				-0-
*11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	94 1	5237 3	Y	97	97 1			-0-
						107 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1590	3	1	4	Y	82	82	1	-0-
07	1302 N	827	-0-	-475	-0-	90	9	1	4	Y	116	116	1	-0-
08	1705 N	1046	-0-	-659	-0-	698	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
09	1680 N	629	-0-	-1051	-0-	128	9			Y	-0-			-0-
*10	837 N	682	-0-	-155	-0-	629	3	276	9	Y	251	251	1	-0-
*11	1020 N	231	-0-	-789	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
						231	3							
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5985	3	509	9	N	463	463	1	-0-
*11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	5828	3	438	9	N	398	398	1	-0-
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
08	14B2 EXT	1536	-0-	1536	1536	6	1	1529	3	Y	1	1	0	61
						1	9							
09	14B2 EXT	2873	-0-	2873	4409	73	1	2011	3	Y	576	637	1	-0-
						155	4	634	9					
*10	T. A.	911	-0-	911	5320	3	1	858	3	Y	41	41	1	-0-
						5	4	45	9					
*11	6313 X	993	-0-	-5320	-0-	41	1	647	3	Y	277	277	1	-0-
						305	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
06	10860 X	6985	-0-	-3875	-0-	6985	3			Y	-0-			248
07	10385 X	3155	-0-	-7230	-0-	3155	3			Y	-0-			248
08	9455 X	7848	-0-	-1607	-0-	7845	3	3	9	Y	3	3	0	248
09	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3			Y	-0-			248
*10	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10613	3	22	4	Y	1	38	1	211
						1	9							
*11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5485	3	108	9	Y	98	309	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.//		085408										
STS B										WELL #:		2H	RRCID ->	271388	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11015 - 15765		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
*12	01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-				600	4		Y	-0-			27	1		8	
	02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-				617	4		Y	-0-						8	
	03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-				562	4		Y	-0-						8	
	04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-				615	4		Y	-0-						8	
	05	600 N	586	-0-	-14	-0-	-0-				586	4		Y	-0-						8	
	06	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-							Y	-0-						8	
	07	600 N	574	-0-	-26	-0-	-0-				574	4		Y	-0-						8	
	08	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-				591	4		Y	-0-						8	
		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-				5	1	1212	3	Y	2		1	0	4	1	5
											756	4		2	9							
09		3000 N	3180	-0-	180	180					93	1	2286	3	Y	590		595	1		-0-	
											152	4		649	9							
*10		1322 N	1142	-0-	-180	-0-	-0-				3	1	1025	3	Y	51		51	1		-0-	
											58	4		56	9							
*11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-				70	1	1264	3	Y	499		499	1		-0-	
											302	4		549	9							
BROWN DISTRIBUTING A										WELL #:		3H	RRCID ->	271389	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11550 - 16001		
06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-				79	1	4328	3	N	-0-					29	
*07		4216 X	3966	-0-	-250	-0-	-0-				67	1	3899	3	N	-0-					29	
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-				70	1	4262	3	N	2		2	0		29	
											2	9										
09		4080 X	825	-0-	-3255	-0-	-0-				15	1	810	3	N	-0-					29	
*10		4216 X	1282	-0-	-2934	-0-	-0-				24	1	1258	3	N	-0-					29	
*11		4080 X	3972	-0-	-108	-0-	-0-				70	1	3902	3	N	-0-					29	
CAROLINE PIELOP UNIT 10										WELL #:		10H	RRCID ->	271390	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11274	PERF.11325 - 17208		
06		14580 X	11444	-0-	-3136	-0-	-0-				205	1	11239	3	N	-0-					-0-	
*07		14198 X	10820	-0-	-3378	-0-	-0-				183	1	10637	3	N	-0-					-0-	
08		12493 X	11012	-0-	-1481	-0-	-0-				178	1	10834	3	N	-0-					-0-	
09		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	-0-				226	1	12018	3	N	-0-					-0-	
*10		11811 X	11163	-0-	-648	-0-	-0-				210	1	10953	3	N	-0-					-0-	
*11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	-0-				211	1	11795	3	N	-0-					-0-	
GLADYS WHEELER										WELL #:		10H	RRCID ->	271392	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	12181	PERF.12085 - 18107		
06		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-				3371	3	11	4	Y	1014		1014	1		-0-	
											1115	9										
07		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-				1302	3	4	4	Y	400		400	1		-0-	
											440	9										
08		2046 X	1728	-0-	-318	-0-	-0-				1590	3	138	9	Y	125		125	1		-0-	
09		2670 X	1471	-0-	-1199	-0-	-0-				1185	3	286	9	Y	260		260	1		-0-	
*10		2759 X	1878	-0-	-881	-0-	-0-				1042	3	836	9	Y	760		760	1		-0-	
*11		2670 X	1137	-0-	-1533	-0-	-0-				574	3	563	9	Y	512		512	1		-0-	
BROWN-TRUSTS										WELL #:		11H	RRCID ->	271420	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11170 - 16873		
06		4350 X	2534	-0-	-1816	-0-	-0-				2348	3	186	9	Y	169		169	1		-0-	
07		4495 X	3124	-0-	-1371	-0-	-0-				3013	3	111	9	Y	101		101	1		-0-	
08		4495 X	3521	-0-	-974	-0-	-0-				3339	3	182	9	Y	165		1	0	164	1	-0-
09		2940 X	1194	-0-	-1746	-0-	-0-				1194	3			Y	-0-					-0-	
*10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-				3476	3	190	9	Y	173		173	1		-0-	
*11		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-				4728	3	218	9	Y	198		198	1		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	5610 X	3941	-0-	-1669	-0-	71	1	3870	3	N	-0-		-0-	
*07	5735 X	3977	-0-	-1758	-0-	67	1	3910	3	N	-0-		-0-	
08	4991 X	2965	-0-	-2026	-0-	43	1	2704	3	N	198	198 1	-0-	
						218	9							
09	4830 X	4589	-0-	-241	-0-	85	1	4504	3	N	-0-		-0-	
*10	4278 X	3913	-0-	-365	-0-	72	1	3706	3	N	108	108 1	-0-	
						16	4	119	9					
*11	3930 X	3810	-0-	-120	-0-	65	1	3659	3	N	78	78 1	-0-	
						86	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
06	7710 X	5670	-0-	-2040	-0-	5670	3			Y	-0-		-0-	
07	7967 X	2098	-0-	-5869	-0-	2098	3			Y	-0-		-0-	
*08	7378 X	5340	-0-	-2038	-0-	5310	3	29 4	Y	1	1 0	-0-		
						1	9							
*09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			Y	-0-		-0-	
*10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6740	3	36 4	Y	-0-		-0-		
*11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3807	3	40 4	Y	67	67 1	-0-		
						74	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
06	2700 X	2102	-0-	-598	-0-	2015	3	87 9	Y	79	79 1	-0-		
07	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2669	3		Y	-0-		-0-		
08	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	2754	3		Y	-0-		-0-		
09	2670 X	925	-0-	-1745	-0-	925	3		Y	-0-		-0-		
*10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		Y	-0-		-0-		
*11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		Y	-0-		-0-		
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
06	3510 X	785	-0-	-2725	-0-	71	4	714 9	Y	649	641 1	-0-		18
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-		-0-		18
08	3937 X	393	-0-	-3544	-0-	393	3		Y	-0-		-0-		18
09	3810 X	651	-0-	-3159	-0-	649	3	2 4	Y	-0-		-0-		18
*10	3813 X	1060	-0-	-2753	-0-	906	3	1 4	Y	139	122 0	35 1	-0-	
						153	9							
*11	780 X	330	-0-	-450	-0-	255	3	1 4	Y	67	67 0	-0-		
						74	9							
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	245	245 1	-0-		
*07	5022 X	4876	-0-	-146	-0-	4139	3	133 4	Y	549	549 1	-0-		
						604	9							
*08	3968 X	3454	-0-	-514	-0-	3101	3	64 4	Y	263	263 1	-0-		
						289	9							
*09	3600 X	1285	-0-	-2315	-0-	1285	3		Y	-0-		-0-		
*10	4867 X	3441	-0-	-1426	-0-	2797	3	644 9	Y	585	585 1	-0-		
*11	4710 X	476	-0-	-4234	-0-	256	3	220 9	Y	200	200 1	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY															
STS															
WELL #: 22H RRCID -> 271639												COMPL. DATE 01/02/2014			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 11059			
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												PERF.11083 - 15537			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE															
M O ALLOW CODE															
06	390 X	252	-0-	-138	-0-	252	3			Y	-0-				-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1045	3	24	4	Y	30	30	1		-0-
						33	9								
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1586	3	8	4	Y	38	38	1		-0-
						42	9								
*10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	5	4	Y	23	23	1		-0-
						25	9								
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
DONNELL B												WELL #: 1H RRCID -> 271649			
COMPL. DATE 06/01/2013												TOTAL DEPTH 11706			
PERF.11959 - 18947															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-				108
						8	4								
09	3000 N	12054	-0-	9054	9054	789	1	9386	3	N	1505	1613	1		-0-
						223	4	1656	9						
*10	3100 N	2991	-0-	-109	8945	177	1	2192	3	N	565	565	1		-0-
						622	9								
*11	3000 N	3698	-0-	698	9643	310	1	2222	3	N	1060	1060	1		-0-
						1166	9								
STS C												WELL #: 7H RRCID -> 271660			
COMPL. DATE 06/28/2013												TOTAL DEPTH 11026			
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN-TRUSTS UNIT 2												WELL #: 1H RRCID -> 271748			
COMPL. DATE 11/08/2013												TOTAL DEPTH 11359			
PERF.11284 - 17203															
06	14970 X	12848	-0-	-2122	-0-	230	1	12618	3	N	-0-				-0-
*07	13981 X	11295	-0-	-2686	-0-	189	1	11106	3	N	-0-				-0-
08	13981 X	12984	-0-	-997	-0-	205	1	12531	3	N	225	4	0	221	1
						248	9								-0-
09	12870 X	11379	-0-	-1491	-0-	209	1	11170	3	N	-0-				-0-
*10	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	250	1	13031	3	N	-0-				-0-
*11	12840 X	7949	-0-	-4891	-0-	142	1	7807	3	N	-0-				-0-
STS C												WELL #: 16H RRCID -> 272021			
COMPL. DATE 03/20/2014												TOTAL DEPTH 11064			
PERF.11497 - 18179															
06	1080 X	404	-0-	-676	-0-	387	3	17	9	Y	15	15	1		-0-
*07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1576	3	436	9	Y	396	396	1		-0-
*08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	1781	3	23	4	Y	498	1	0	497	1
						548	9								-0-
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	4	Y	303	303	1		-0-
						333	9								
*10	2015 X	718	-0-	-1297	-0-	543	3	26	4	Y	135	135	1		-0-
						149	9								
*11	2250 X	84	-0-	-2166	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 N	392	-0-	-538	-0-	300	3	1	4	Y	83	83	1		-0-
07	1302 N	301	-0-	-1001	-0-	91	9	2	4	Y	165	165	1		-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	117	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	182	9	113	9	Y	103	103	1		-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	769	3	117	9	Y	106	106	1		-0-
*11	810 N	165	-0-	-645	-0-	486	3	62	9	Y	56	56	1		-0-
						198	3								
						103	3								
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	558	1	1489	3	N	455	455	1		-0-
*07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	501	9	1765	3	N	87	87	1		-0-
08	2356 X	1699	-0-	-657	-0-	561	1	1218	3	N	2	2	0		-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	96	9	1864	3	N	367	367	1		-0-
*10	2635 X	2113	-0-	-522	-0-	479	1	1149	3	N	372	372	1		-0-
*11	2550 X	1697	-0-	-853	-0-	2	9	974	3	N	346	346	1		-0-
						527	1								
						404	9								
						555	1								
						409	9								
						342	1								
						381	9								
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
06	3000 N	4950	-0-	1950	4487	4827	3	123	9	Y	112	112	1		-0-
*07	3100 N	2831	-0-	-269	4218	2775	3	1	4	Y	50	50	1		-0-
08	6499 X	2281	-0-	-4218	-0-	55	9	77	9	Y	70	70	1		-0-
09	2400 X	401	-0-	-1999	-0-	2204	3			Y	-0-				-0-
*10	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	401	3	442	9	Y	402	402	1		-0-
*11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6985	3	97	9	Y	88	88	1		-0-
						6065	3								
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5553	3	107	4	Y	316	316	1		-0-
07	5766 X	4890	-0-	-876	-0-	348	9	61	4	Y	209	209	1		-0-
*08	5766 X	3221	-0-	-2545	-0-	4599	3	64	4	Y	158	5	0	153 1	-0-
09	6030 X	3331	-0-	-2699	-0-	230	9	48	4	Y	164	164	1		-0-
*10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	2983	3			Y	37	37	1		-0-
*11	6000 X	4859	-0-	-1141	-0-	174	9	78	4	Y	276	276	1		-0-
						3103	3								
						180	9								
						4477	3								
						304	9								
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622															
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	43	1	2340	3	N	-0-				-0-
07	3100 X	1018	-0-	-2082	-0-	84	4	984	3	N	-0-				-0-
08	3100 X	1475	-0-	-1625	-0-	17	1	1451	3	N	1	1	0		-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	17	4			N	-0-				-0-
*10	3007 X	488	-0-	-2519	-0-	23	1	477	3	N	-0-				-0-
*11	2460 X	1573	-0-	-887	-0-	11	1	1545	3	N	-0-				-0-
						28	1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
RYAN 1795														
WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	41	1	2262	3	N	-0-			27
						35	4							
*07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	40	1	2347	3	N	-0-			27
						34	4							
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	44	1	2674	3	N	10	10 0		27
						11	9							
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	45	1	2387	3	N	-0-			27
						1	4							
*10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	52	1	2703	3	N	-0-			27
*11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	45	1	2551	3	N	-0-			27
FORREST WHEELER														
WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STS C														
WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
06	4290 X	437	-0-	-3853	-0-	325	3	112	9	Y	102	102 1		-0-
*07	4433 X	2994	-0-	-1439	-0-	2094	3	900	9	Y	818	818 1		-0-
*08	4433 X	3631	-0-	-802	-0-	2641	3	41	4	Y	863	1 0	862 1	-0-
						949	9							
09	3300 X	2776	-0-	-524	-0-	2193	3	36	4	Y	497	497 1		-0-
						547	9							
*10	3007 X	2285	-0-	-722	-0-	1433	3	65	4	Y	715	715 1		-0-
						787	9							
*11	3480 X	389	-0-	-3091	-0-	264	3	6	4	Y	108	108 1		-0-
						119	9							
LOWE														
WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
06	2400 X	1113	-0-	-1287	-0-	932	3	1	4	Y	164	164 1		-0-
						180	9							
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	2677	3	1	4	Y	814	814 1		-0-
						895	9							
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	1899	3	961	9	Y	874	874 1		-0-
09	2700 X	2121	-0-	-579	-0-	1593	3	528	9	Y	480	480 1		-0-
*10	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	2377	3	547	9	Y	497	497 1		-0-
*11	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	2388	3	344	9	Y	313	313 1		-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 7														
WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675														
06	9720 X	5732	-0-	-3988	-0-	5732	3			Y	-0-			276
07	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			Y	-0-			276
08	7781 X	7021	-0-	-760	-0-	7021	3			Y	-0-			276
09	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-			276
*10	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	3			Y	-0-			276
*11	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	3			Y	-0-			276

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY LOWE															//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
															//CONT.//		085408												
															WELL #:		28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12182		- 17444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-													
07	2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	1499	3	264	9	Y	240	240	1			-0-													
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3374	3	1	4	Y	587	1	0	586	1	-0-													
						646	9																						
*09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2520	3	631	9	Y	574	574	1			-0-													
*10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2226	3	732	9	Y	665	665	1			-0-													
*11	3900 X	2397	-0-	-1503	-0-	1602	3	1	4	Y	722	722	1			-0-													
						794	9																						
STS																													
															WELL #:		23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216		- 15357		
06	840 X	356	-0-	-484	-0-	348	3	1	4	Y	6	6	1			-0-													
						7	9																						
07	868 X	386	-0-	-482	-0-	386	3			Y	-0-					-0-													
*08	868 X	745	-0-	-123	-0-	719	3	6	4	Y	18	18	1			-0-													
						20	9																						
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2814	3	35	4	Y	156	156	1			-0-													
						172	9																						
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2383	3	33	4	Y	301	301	1			-0-													
						331	9																						
*11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3450	3	4	4	Y	77	77	1			-0-													
						85	9																						
LOWE																													
															WELL #:		15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 12018		PERF.12375		- 18209		
*12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	7					90													
01	3255 X	243	-0-	-3012	-0-	243	3			Y	-0-					90													
02	2940 X	2078	-0-	-862	-0-	2075	3	3	9	Y	3	3	0	80	1	10													
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2147	3	8	9	Y	7	2	0	15	1	-0-													
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1116	3	31	9	Y	28	1	0	27	1	-0-													
05	2294 X	1433	-0-	-861	-0-	1421	3	12	9	Y	11	1	0	10	1	-0-													
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2866	3	155	9	Y	141	141	1			-0-													
*07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3201	3	13	9	Y	12	12	1			-0-													
08	2170 X	1844	-0-	-326	-0-	1819	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	-0-													
09	3030 X	198	-0-	-2832	-0-	198	3			Y	-0-					-0-													
*10	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1			-0-													
*11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6630	3	6	9	Y	5	5	1			-0-													
STS																													
															WELL #:		54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11496		- 17912		
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3511	3	73	4	Y	210	210	1			-0-													
						231	9																						
07	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	3113	3	43	4	Y	146	146	1			-0-													
						161	9																						
*08	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	2755	3	39	4	Y	139	5	0	134	1	-0-													
						153	9																						
09	3810 X	1732	-0-	-2078	-0-	1624	3	23	4	Y	77	77	1			-0-													
						85	9																						
*10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	37	37	1			-0-													
*11	3810 X	3372	-0-	-438	-0-	3107	3	56	4	Y	190	190	1			-0-													
						209	9																						
LOWE																													
															WELL #:		14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12253		- 17215		
06	2820 X	1557	-0-	-1263	-0-	1331	3	226	9	Y	205	205	1			-0-													
07	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	1918	3	549	9	Y	499	499	1			-0-													
08	2759 X	2033	-0-	-726	-0-	1513	3	520	9	Y	473	473	1			-0-													
09	2670 X	2236	-0-	-434	-0-	1533	3	703	9	Y	639	639	1			-0-													
*10	2480 X	662	-0-	-1818	-0-	445	3	217	9	Y	197	197	1			-0-													
*11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WILLIE RANCH														//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE														
														WELL #:	6H	RRCID ->	272750	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.	10700	-	16586								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE
06		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-								92	
07		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-								92	
08		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-								92	
09		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-								92	
*10		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-								92	
*11		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-								92	
WHEELER 3														WELL #:	6H	RRCID ->	272757	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12887	PERF.	13170	-	18235								
06		9810	X	6713		-0-		-3097		-0-		-0-		6679	3		34	9	Y				31		31	1							-0-	
07		7843	X	6659		-0-		-1184		-0-		-0-		6600	3		15	4	Y				40		40	1							-0-	
														44	9																			
08		7843	X	6433		-0-		-1410		-0-		-0-		6426	3		7	9	Y				6		6	0							-0-	
09		7530	X	5461		-0-		-2069		-0-		-0-		5368	3		26	4	Y				61		61	1							-0-	
														67	9																			
*10		6944	X	4207		-0-		-2737		-0-		-0-		4148	3		30	4	Y				26		26	1							-0-	
														29	9																			
*11		6720	X	6569		-0-		-151		-0-		-0-		6533	3		36	9	Y				33		33	1							-0-	
WHEELER 3														WELL #:	9H	RRCID ->	272765	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	13129	-	17000								
06		2189	N	2189		-0-		-0-		-0-		-0-		2050	3		139	9	Y				126		126	1							-0-	
07		2759	N	2104		-0-		-655		-0-		-0-		1948	3		156	9	Y				142		142	1							-0-	
08		2327	N	2327		-0-		-0-		-0-		-0-		2325	3		2	9	Y				2		2	0							-0-	
09		2206	N	2206		-0-		-0-		-0-		-0-		2006	3		17	4	Y				166		166	1							-0-	
														183	9																			
*10		2108	N	2015		-0-		-93		-0-		-0-		1883	3		132	9	Y				120		120	1							-0-	
*11		2250	N	1723		-0-		-527		-0-		-0-		1606	3		117	9	Y				106		106	1							-0-	
STS C														WELL #:	47H	RRCID ->	272768	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11410	-	18132								
06		1140	N	98		-0-		-1042		-0-		-0-		2	1		96	3	Y				-0-										-0-	
*07		2879	N	2879		-0-		-0-		-0-		-0-		37	1		2103	3	Y				672		672	1							-0-	
														739	9																			
08		430	N	430		-0-		-0-		-0-		-0-		5	1		285	3	Y				127		127	1							-0-	
														140	9																			
09		90	N	-0-		-0-		-90		-0-		-0-							Y				227		227	1							-0-	
*10		2325	N	-0-		-0-		-2325		-0-		-0-							Y				390		390	1							-0-	
*11		420	N	-0-		-0-		-420		-0-		-0-							Y				121		121	1							-0-	
JC MARTIN														WELL #:	27H	RRCID ->	272994	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	11470	-	16107								
06		1230	N	271		-0-		-959		-0-		-0-		5	1		266	3	Y				-0-										15	
*07		310	N	194		-0-		-116		-0-		-0-		3	1		191	3	Y				-0-										15	
08		930	N	242		-0-		-688		-0-		-0-		4	1		238	3	Y				-0-										15	
09		693	N	693		-0-		-0-		-0-		-0-		13	1		680	3	Y				-0-										15	
*10		705	N	705		-0-		-0-		-0-		-0-		14	1		691	3	Y				-0-										15	
*11		3000	N	3985		-0-		985		985		985		69	1		3916	3	Y				-0-										15	

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11910 X	10834	-0-	-1076	-0-	192 76 9	10566 3	N		69	69 1			27
*07	12710 X	11298	-0-	-1412	-0-	189 190 9	10919 3	N		173	173 1			27
08	12710 X	9752	-0-	-2958	-0-	154 195 9	9403 3	N		177	3 0	174 1		27
09	12300 X	11849	-0-	-451	-0-	220 46 9	11583 3	N		42	69 1			-0-
*10	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	226 200 9	11669 3	N		182	182 1			-0-
*11	10920 X	9943	-0-	-977	-0-	168 353 9	9422 3	N		321	321 1			-0-
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
06	870 N	631	-0-	-239	-0-	10 69 9	552 3	Y		63	63 1			-0-
*07	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	13 301 9	770 3	Y		274	274 1			-0-
08	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	16 188 9	943 3	Y		171	171 1			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11 26 9	603 3	Y		24	24 1			-0-
*10	1085 N	519	-0-	-566	-0-	8 102 9	409 3	Y		93	93 1			-0-
*11	1110 N	881	-0-	-229	-0-	13 135 9	733 3	Y		123	123 1			-0-
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
06	1440 N	825	-0-	-615	-0-	13 67 4	691 3	N		49	49 1			-0-
*07	1798 N	36	-0-	-1762	-0-	1 1	35 3	N		-0-				-0-
*08	1333 N	139	-0-	-1194	-0-	2 31 4	102 3	N		4	4 1			-0-
09	840 N	414	-0-	-426	-0-	7 1	407 3	N		-0-				-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	17 27 4	796 3	N		22	22 1			-0-
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	8 25 9	444 3	N		23	23 1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1373	-0-	-307	-0-	21 1	1163 3	76 9	N	69	69 1			-0-
*07	1767 N	493	-0-	-1274	-0-	113 4	485 3		N	-0-				-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	8 1	1379 3		N	106	4 0	102 1		-0-
09	1380 N	706	-0-	-674	-0-	23 1	683 3		N	-0-				-0-
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	117 9	1249 3		N	75	75 1			-0-
*11	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	13 1	1223 3		N	77	77 1			-0-
						10 4								
						24 1								
						83 9								
						21 1								
						85 9								
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
06	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	1066 3	95 9		Y	86	86 1			-0-
07	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1148 3	113 9		Y	103	103 1			-0-
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1130 3	129 9		Y	117	117 1			-0-
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	783 3	143 9		Y	130	130 1			-0-
*10	1271 N	785	-0-	-486	-0-	625 3	160 9		Y	145	145 1			-0-
*11	1230 N	265	-0-	-965	-0-	144 3	121 9		Y	110	110 1			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973														
06	1500 N	358	-0-	-1142	-0-	48 4	310 9		Y	282	275 1			8
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-				8
08	2325 N	2	-0-	-2323	-0-	2 3			Y	-0-				8
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3			Y	-0-				8
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	513 3	101 9		Y	92	88 0	12 1		-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	203 3	177 9		Y	161	161 0			-0-
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
06	10410 X	4587	-0-	-5823	-0-	82 1	4505 3		N	-0-				-0-
*07	10757 X	7445	-0-	-3312	-0-	127 1	7318 3		N	-0-				-0-
08	10757 X	6830	-0-	-3927	-0-	110 1	6720 3		N	-0-				-0-
09	10200 X	6177	-0-	-4023	-0-	114 1	6063 3		N	-0-				-0-
*10	9114 X	5973	-0-	-3141	-0-	113 1	5860 3		N	-0-				-0-
*11	7200 X	5400	-0-	-1800	-0-	95 1	5305 3		N	-0-				-0-
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288														
06	2790 X	1491	-0-	-1299	-0-	1118 3	176 4		Y	179	179 1			-0-
*07	2914 X	2122	-0-	-792	-0-	197 9	337 9		Y	306	306 1			-0-
08	2914 X	566	-0-	-2348	-0-	1785 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
09	2820 X	681	-0-	-2139	-0-	565 3	2 9		Y	2	2 1			-0-
*10	2108 X	1205	-0-	-903	-0-	679 3	3 9		Y	3	3 1			-0-
*11	2040 X	593	-0-	-1447	-0-	1202 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
						592 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
JC MARTIN			WELL #: 42H			RRCID -> 273480			COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-		37 1	1937 3	9 4	Y		-0-	30 1			109
*01	961 X	136	-0-	-825	-0-		3 1	133 3		Y		-0-				109
*02	868 X	184	-0-	-684	-0-		3 1	181 3		Y		-0-				109
*03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		38 1	1689 3		Y		-0-				109
*04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		72 1	3261 3		Y		-0-	36 1			73
*05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		23 1	1233 3		Y		-0-				73
*06	930 X	80	-0-	-850	-0-		1 1	79 3		Y		-0-				73
*07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y		-0-				73
*08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		63 1	4001 3		Y		-0-				73
*09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-		24 1	1352 3		Y		-0-				73
*10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-		26 1	1473 3		Y		-0-				73
*11	930 X	418	-0-	-512	-0-		7 1	411 3		Y		-0-				73

JC MARTIN			WELL #: 21H			RRCID -> 273503			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874				
*12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		72 1	3776 3	7 4	Y		-0-	48 1			175
*01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-		257 1	12536 3	1 4	Y		-0-				175
*02	2604 X	169	-0-	-2435	-0-		3 1	166 3		Y		-0-				175
*03	2883 X	217	-0-	-2666	-0-		5 1	212 3		Y		-0-				175
*04	2790 X	999	-0-	-1791	-0-		21 1	977 3	1 9	Y	1		59 1			117
*05	2883 X	988	-0-	-1895	-0-		18 1	970 3		Y		-0-				117
*06	2790 X	316	-0-	-2474	-0-		6 1	310 3		Y		-0-				117
*07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y		-0-				117
*08	1023 X	79	-0-	-944	-0-		1 1	78 3		Y		-0-				117
*09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		28 1	1541 3		Y		-0-				117
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-		13 1	705 3		Y		-0-				117
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		20 1	1091 3		Y		-0-				117

HEIM			WELL #: 4H			RRCID -> 273515			COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411				
*06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-		186 1	10246 3		N		-0-				-0-
*07	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-		180 1	10426 3	32 4	N		-0-				-0-
*08	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-		177 1	10845 3	29 4	N		-0-				-0-
*09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-		207 1	10960 3		N		-0-				-0-
*10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-		218 1	11305 3		N		-0-				-0-
*11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-		229 1	12888 3		N		-0-				-0-

KAREN WHEELER UNIT 1			WELL #: 2H			RRCID -> 273535			COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021				
*06	1830 X	1186	-0-	-644	-0-		1090 3	96 9		Y	87	87	1			-0-
*07	1891 X	1091	-0-	-800	-0-		999 3	92 9		Y	84	84	1			-0-
*08	1891 X	1059	-0-	-832	-0-		952 3	107 9		Y	97	97	1			-0-
*09	1680 X	377	-0-	-1303	-0-		319 3	58 9		Y	53	53	1			-0-
*10	1240 X	889	-0-	-351	-0-		750 3	139 9		Y	126	126	1			-0-
*11	1200 X	747	-0-	-453	-0-		447 3	300 9		Y	273	273	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STOREY 267															
WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6300 X	2837	-0-	-3463	-0-	91	1	2746	3	N	-0-				-0-
07	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	223	1	6799	3	N	687	687	1		-0-
						756	9								
08	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	117	1	3924	3	N	364	364	1		-0-
						400	9								
09	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	86	1	3154	3	N	185	185	1		-0-
						204	9								
10	0	6477	-0-	6477	6477	179	1	5669	3	N	572	572	1		-0-
						629	9								
11	0	4835	-0-	4835	11312	116	1	4418	3	N	274	274	1		-0-
						301	9								
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900															
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	28	1	1620	3	Y	474	474	1		-0-
						521	9								
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	125	125	1		-0-
						138	9								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	246	1		-0-
*10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	331	331	1		-0-
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	86	86	1		-0-
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	2017	-0-	2017	2017	1982	3	6	4	Y	26	1	0	25 1	-0-
						29	9								
09	14B2 EXT	2470	-0-	2470	4487	2183	3	54	4	Y	212	212	1		-0-
						233	9								
*10	12848 X	8361	-0-	-4487	-0-	6414	3	1947	9	Y	1770	1770	1		-0-
*11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	2519	3	813	9	Y	739	739	1		-0-
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262															
06	3210 X	1773	-0-	-1437	-0-	1639	3	7	4	Y	115	115	1		-0-
						127	9								
*07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3719	3	8	4	Y	121	121	1		-0-
						133	9								
*08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2457	3	8	4	Y	364	364	1		-0-
						400	9								
09	1800 X	444	-0-	-1356	-0-	433	3	11	4	Y	-0-				-0-
*10	3317 X	1220	-0-	-2097	-0-	883	3	6	4	Y	301	301	1		-0-
						331	9								
*11	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	2155	3	5	4	Y	95	95	1		-0-
						105	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
LOWE															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	1178 N	570	-0-	-608	-0-	13	1	557	3	N	-0-		254		
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	N	-0-		254		
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	17	1	1027	3	N	215	215 0	254		
						237	9								
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	3	N	165	165 0	254		
						182	9								
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	301	3	N	146	146 0	254		
						161	9								
*08	1054 N	456	-0-	-598	-0-	3	1	292	3	N	146	145 0	255		
						161	9								
09	1050 N	759	-0-	-291	-0-	10	1	600	3	N	135	135 0	255		
						149	9								
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	9	1	869	3	N	683	683 0	255		
						751	9								
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	874	3	N	648	648 0	255		
						713	9								
DONNELL A													WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537		
06	3150 X	481	-0-	-2669	-0-	4	1	212	3	Y	-0-		-0-		
						265	4								
*07	3410 X	1340	-0-	-2070	-0-	19	1	1065	3	Y	-0-		-0-		
						256	4								
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	41	1	2549	3	Y	803	803 1	-0-		
						456	4	883	9						
09	3300 X	1161	-0-	-2139	-0-	13	1	695	3	Y	-0-		-0-		
						453	4								
*10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	3	Y	304	304 1	-0-		
						334	9								
*11	3300 X	1107	-0-	-2193	-0-	13	1	722	3	Y	338	338 1	-0-		
						372	9								
DONNELL A													WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500		
06	960 N	437	-0-	-523	-0-	3	1	148	3	Y	-0-		-0-		
						286	4								
*07	1457 N	486	-0-	-971	-0-	5	1	272	3	Y	-0-		-0-		
						209	4								
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	Y	202	202 1	-0-		
						113	4	222	9						
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-		-0-		
						296	4								
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	739	3	Y	159	159 1	-0-		
						175	9								
*11	930 N	746	-0-	-184	-0-	9	1	482	3	Y	232	232 1	-0-		
						255	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408																																																																										
LOWE															WELL #: 5H															RRCID -> 273576															COMPL. DATE 11/28/2013															TOTAL DEPTH 12225															PERF.12325 - 18089														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	73	1	3276	3	N	-0-					386																																																																								
*04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	61	1	2937	3	N	-0-					386																																																																								
05	2511	N	1618	-0-	-893	-0-	24	1	1345	3	N	226	226	0			386																																																																								
							249	9																																																																																	
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2	1	1016	3	N	1426	1426	0			386																																																																								
							1569	9																																																																																	
*07	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	16	1	8014	3	N	11749	11749	0			386																																																																								
							12924	9																																																																																	
*08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	13	1	1929	3	N	2818	2819	0			385																																																																								
							3100	9																																																																																	
09	2430	X	636	-0-	-1794	-0-	12	1	624	3	N	-0-					385																																																																								
*10	2511	X	335	-0-	-2176	-0-	7	1	328	3	N	-0-					385																																																																								
*11	2430	X	653	-0-	-1777	-0-	11	1	642	3	N	-0-					385																																																																								
STS															WELL #: 24H															RRCID -> 273579															COMPL. DATE 12/19/2013															TOTAL DEPTH 11040															PERF.11075 - 15683														
06	4110	X	3101	-0-	-1009	-0-	2943	3	4	4	Y	140	140	1			-0-																																																																								
							154	9																																																																																	
07	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12167	3	21	4	Y	537	537	1			-0-																																																																								
							591	9																																																																																	
*08	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	3482	3	20	4	Y	188	188	1			-0-																																																																								
							207	9																																																																																	
09	4110	X	3547	-0-	-563	-0-	2986	3	88	4	Y	430	430	1			-0-																																																																								
							473	9																																																																																	
*10	4247	X	3341	-0-	-906	-0-	2930	3	19	4	Y	356	356	1			-0-																																																																								
							392	9																																																																																	
*11	4110	X	45	-0-	-4065	-0-	29	3	1	4	Y	14	14	1			-0-																																																																								
							15	9																																																																																	
STS															WELL #: 55H															RRCID -> 273580															COMPL. DATE 03/12/2014															TOTAL DEPTH 11027															PERF.11481 - 17861														
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4718	3	111	4	Y	267	267	1			-0-																																																																								
							294	9																																																																																	
07	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	4258	3	58	4	Y	196	196	1			-0-																																																																								
							216	9																																																																																	
*08	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	4280	3	64	4	Y	221	3	0	218	1	-0-																																																																								
							243	9																																																																																	
09	5130	X	2674	-0-	-2456	-0-	2490	3	39	4	Y	132	132	1			-0-																																																																								
							145	9																																																																																	
*10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	37	37	1			-0-																																																																								
*11	5130	X	3861	-0-	-1269	-0-	3548	3	65	4	Y	225	225	1			-0-																																																																								
							248	9																																																																																	
FORREST WHEELER															WELL #: 5H															RRCID -> 273631															COMPL. DATE 06/07/2013															TOTAL DEPTH 11952															PERF.12012 - 16703														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	20	1			-0-																																																																								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
*08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	4	Y	-0-					-0-																																																																								
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	996	3	21	4	Y	-0-					-0-																																																																								
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1845	3	22	4	Y	1178	910	0	268	1	-0-																																																																								
							1296	9																																																																																	
*11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	500	500	0			-0-																																																																								
							550	9																																																																																	
HEIM															WELL #: 5H															RRCID -> 273706															COMPL. DATE 07/12/2013															TOTAL DEPTH 11057															PERF.11037 - 16388														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7710 X	6410	-0-	-1300	-0-	113 1	6188 3	N	99	1 0	98 1	-0-		
*07	7037 X	6982	-0-	-55	-0-	109 9	6757 3	N	97	1 0	96 1	-0-		
08	6665 X	6657	-0-	-8	-0-	118 1	6550 3	N	-0-			-0-		
09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	107 9	6251 3	N	115	115 1		-0-		
*10	7006 X	6920	-0-	-86	-0-	127 9	6684 3	N	98	98 1		-0-		
*11	6750 X	5980	-0-	-770	-0-	128 1	5799 3	N	71	71 1		-0-		
						108 9								
						103 1								
						78 9								
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	1547	-0-	1547	5269	656 3	891 9	Y	810	810 1		-0-		
09	14B2 EXT	5000	-0-	5000	10269	1774 3	3226 9	Y	2933	2933 1		-0-		
*10	T. A.	2255	-0-	2255	12524	812 3	1443 9	Y	1312	1312 1		-0-		
*11	14446 X	1922	-0-	-12524	-0-	394 3	1528 9	Y	1389	1389 1		-0-		
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		6		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		4		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
06	3990 X	2584	-0-	-1406	-0-	2533 3	50 4	Y	1	1 0		237		
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1 9	4198 3	Y	1	1 0		237		
*08	3441 X	2486	-0-	-955	-0-	1 9	2446 3	Y	23	260 1		-0-		
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	25 9		Y	-0-			-0-		
*10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			-0-		
*11	4080 X	1705	-0-	-2375	-0-	1409 3	296 9	Y	269	269 1		-0-		
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
06	19800 X	14826	-0-	-4974	-0-	265 1	14561 3	N	-0-			13		
*07	20460 X	14336	-0-	-6124	-0-	244 1	14092 3	N	-0-			13		
08	20460 X	12344	-0-	-8116	-0-	198 1	12146 3	N	-0-			13		
09	18600 X	11227	-0-	-7373	-0-	208 1	11019 3	N	-0-			13		
*10	15965 X	12105	-0-	-3860	-0-	229 1	11876 3	N	-0-			13		
*11	14820 X	11279	-0-	-3541	-0-	198 1	11081 3	N	-0-			13		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
CAROLINE PIELOP UNIT 5				WELL #:	2H	RRCID ->	274514	COMPL.	DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11230	- 17480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	12240 X	8585	-0-	-0-	-3655	-0-	-0-	8483	3	102	9	Y	93	93	1	215
07	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12694	3	180	9	Y	164	164	1	215
08	12648 X	9360	-0-	-0-	-3288	-0-	-0-	9222	3	138	9	Y	125	125	1	215
09	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12051	3			Y	-0-			215
*10	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15286	3	215	9	Y	195	195	1	215
*11	12450 X	11703	-0-	-0-	-747	-0-	-0-	11554	3	149	9	Y	135	135	1	215
DONNELL-MULHOLLAND UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	274587	COMPL.	DATE	06/24/2013	TOTAL	DEPTH	12002	PERF.11959	- 17497
06	2940 X	48	-0-	-0-	-2892	-0-	-0-	1	1	25	3	N	20	20	1	-0-
								22	9							
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4395	3	N	547	547	1	-0-
								602	9							
*08	3038 X	2441	-0-	-0-	-597	-0-	-0-	32	1	1845	3	N	425	425	1	-0-
								96	4	468	9					
09	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1816	3	N	261	261	1	-0-
								58	4	287	9					
*10	3999 X	3608	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	49	1	2520	3	N	787	787	1	-0-
								173	4	866	9					
*11	3870 X	1888	-0-	-0-	-1982	-0-	-0-	19	1	1088	3	N	590	590	1	-0-
								132	4	649	9					
DONNELL B					WELL #:	6H	RRCID ->	274677	COMPL.	DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.11836	- 17950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	78	-0-	-0-	78	78	78	59	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
*11	14B2 EXT	96	-0-	-0-	96	174	174	77	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
NICHOLS MCTEE UNIT 1					WELL #:	3H	RRCID ->	274702	COMPL.	DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12579	PERF.12580	- 17337
06	2640 X	2109	-0-	-0-	-531	-0-	-0-	36	1	1954	3	N	108	108	1	12
								119	9							
*07	2728 X	1333	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	22	1	1311	3	N	-0-			12
*08	3813 X	1873	-0-	-0-	-1940	-0-	-0-	29	1	1833	3	N	1	1	0	12
								10	4	1	9					
09	3690 X	-0-	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	3813 X	2816	-0-	-0-	-997	-0-	-0-	54	1	2762	3	N	-0-			12
*11	2100 X	1171	-0-	-0-	-929	-0-	-0-	20	1	1151	3	N	-0-			12
JC MARTIN					WELL #:	19H	RRCID ->	276440	COMPL.	DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.10897	- 17735
06	17910 X	13040	-0-	-0-	-4870	-0-	-0-	262	1	12778	3	Y	-0-			-0-
*07	18507 X	14366	-0-	-0-	-4141	-0-	-0-	265	1	14101	3	Y	-0-			-0-
08	18507 X	14804	-0-	-0-	-3703	-0-	-0-	304	1	14500	3	Y	-0-			-0-
09	15780 X	15529	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	372	1	15157	3	Y	-0-			-0-
*10	14384 X	13742	-0-	-0-	-642	-0-	-0-	352	1	13384	3	Y	5			5
								6	9							
*11	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	15036	3	Y	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY																			
JC MARTIN																			
WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	5760 X	3800	-0-	-1960	-0-	81	1	3649	3	Y	64	64	1		-0-				
						70	9												
*07	5952 X	4723	-0-	-1229	-0-	122	1	4539	3	Y	56	56	1		-0-				
						62	9												
08	5952 X	4872	-0-	-1080	-0-	123	1	4688	3	Y	55	55	1		-0-				
						61	9												
09	5670 X	4894	-0-	-776	-0-	127	1	4693	3	Y	52	52	1		-0-				
						17	4												
*10	5146 X	4667	-0-	-479	-0-	111	1	4439	3	Y	83	83	1		-0-				
						26	4												
*11	4710 X	4385	-0-	-325	-0-	104	1	4229	3	Y	47	47	1		-0-				
						52	9												
JC MARTIN															WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800				
06	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	281	1	13702	3	Y	-0-				-0-				
*07	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	284	1	15119	3	Y	-0-				-0-				
08	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	326	1	15548	3	Y	-0-				-0-				
09	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	399	1	16252	3	Y	-0-				-0-				
*10	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	378	1	14351	3	Y	5				5				
						6	9												
*11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	374	1	16122	3	Y	-0-				5				
JC MARTIN															WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028				
06	15900 X	11580	-0-	-4320	-0-	232	1	11348	3	Y	-0-				-0-				
*07	16430 X	12757	-0-	-3673	-0-	235	1	12522	3	Y	-0-				-0-				
08	16430 X	13147	-0-	-3283	-0-	270	1	12877	3	Y	-0-				-0-				
09	14010 X	13791	-0-	-219	-0-	330	1	13461	3	Y	-0-				-0-				
*10	12772 X	12205	-0-	-567	-0-	313	1	11886	3	Y	5				5				
						6	9												
*11	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	310	1	13353	3	Y	-0-				5				
BROWN-TRUSTS UNIT 5															WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362				
06	13440 X	10186	-0-	-3254	-0-	9991	3	195	9	Y	177	177	1		125				
07	12865 X	10745	-0-	-2120	-0-	10745	3			Y	-0-				125				
08	12679 X	12062	-0-	-617	-0-	11943	3	119	9	Y	108	2	0	231 1	-0-				
09	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12384	3	13	4	Y	118	118	1		-0-				
						130	9												
*10	10757 X	10080	-0-	-677	-0-	9990	3	90	9	Y	82	82	1		-0-				
*11	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11868	3	111	9	Y	101	101	1		-0-				
BROWN-TRUSTS UNIT 6															WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705				
06	18540 X	16985	-0-	-1555	-0-	16778	3	207	9	Y	188	188	1		-0-				
07	19158 X	13931	-0-	-5227	-0-	13703	3	228	9	Y	207	207	1		-0-				
08	19065 X	18477	-0-	-588	-0-	18300	3	177	9	Y	161	3	0	158 1	-0-				
09	18450 X	17271	-0-	-1179	-0-	17092	3	179	9	Y	163	163	1		-0-				
*10	17546 X	17235	-0-	-311	-0-	17067	3	168	9	Y	153	153	1		-0-				
*11	17880 X	17023	-0-	-857	-0-	16870	3	153	9	Y	139	139	1		-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8850 X	6472	-0-	-2378	-0-	129 50	1 4	6293	3	Y	-0-			-0-
*07	9145 X	7074	-0-	-2071	-0-	130 1	1	6944	3	Y	-0-			-0-
08	9145 X	7291	-0-	-1854	-0-	150 1	1	7141	3	Y	-0-			-0-
09	7890 X	7647	-0-	-243	-0-	183 1	1	7464	3	Y	-0-			-0-
*10	7099 X	6770	-0-	-329	-0-	173 6	1 9	6591	3	Y	5			5
*11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	172 1	1	7405	3	Y	-0-			5
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
06	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	301 260	1 9	13531	3	Y	236	236	1	-0-
*07	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	453 230	1 9	16833	3	Y	209	209	1	-0-
08	18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	454 222	1 9	17384	3	Y	202	202	1	-0-
09	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	472 62	1 4	17403	3	Y	194	194	1	-0-
*10	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	413 81	1 4	16461	3	Y	258	258	1	-0-
*11	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	385 172	1 9	15684	3	Y	156	156	1	-0-
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
06	15300 X	11163	-0-	-4137	-0-	223 26	1 4	10914	3	Y	-0-			-0-
*07	15810 X	12269	-0-	-3541	-0-	226 1	1	12043	3	Y	-0-			-0-
08	15810 X	12643	-0-	-3167	-0-	259 1	1	12384	3	Y	-0-			-0-
09	13470 X	13263	-0-	-207	-0-	318 1	1	12945	3	Y	-0-			-0-
*10	12307 X	11738	-0-	-569	-0-	301 6	1 9	11431	3	Y	5			5
*11	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	298 1	1	12842	3	Y	-0-			5
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
06	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	556 17	1 4	628	3	Y	123	123	1	-0-
*07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	115 1896	1 4	622	3	Y	45	45	1	-0-
*08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	423 1	1	1184	3	Y	-0-			-0-
*09	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	384 1	1	930	3	Y	-0-			-0-
*10	2046 N	402	-0-	-1644	-0-	45 1	1	357	3	Y	-0-			-0-
*11	1980 X	1332	-0-	-648	-0-	139 43	1 9	1150	3	Y	39	39	1	-0-
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	393 103	1 4	6303	3	Y	748	748	1	-0-
*07	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	256 57	1 4	3256	3	Y	491	491	1	-0-
*08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	1602	3	Y	2	1	0	-0-
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	2272	3	Y	2	2	1	-0-
*10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7 1	1	152	3	Y	-0-			-0-
*11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	3 33	1 4	19	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	409 1	6525 3	Y	744	744 1				-0-
						103 4	818 9							
*07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	335 1	4261 3	Y	690	690 1				-0-
						82 4	759 9							
*08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	162 1	3332 3	Y	5	2 0	3 1			-0-
						6 9								
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	448 1	7098 3	Y	6	6 1				-0-
						7 9								
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-					-0-
*11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	25 1	41 3	Y	1	1 1				-0-
						1 9								
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
06	3000 X	2048	-0-	-952	-0-	597 1	673 3	Y	673	673 1				-0-
						38 4	740 9							
*07	3100 X	1340	-0-	-1760	-0-	153 1	993 3	Y	168	168 1				-0-
						9 4	185 9							
08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	434 1	1237 3	Y	278	278 1				-0-
						306 9								
09	2610 X	1642	-0-	-968	-0-	469 1	1173 3	Y	-0-					-0-
*10	2697 X	1593	-0-	-1104	-0-	434 1	1059 3	Y	91	91 1				-0-
						100 9								
*11	1920 N	1511	-0-	-409	-0-	122 1	1238 3	Y	137	137 1				-0-
						151 9								
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	786 1	3316 3	Y	471	471 1				-0-
						518 9								
*07	4650 X	4410	-0-	-240	-0-	824 1	3115 3	Y	428	428 1				-0-
						471 9								
*08	6045 X	4321	-0-	-1724	-0-	702 1	2724 3	Y	702	702 1				-0-
						123 4	772 9							
09	5850 X	374	-0-	-5476	-0-	164 1	210 3	Y	-0-					-0-
*10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			Y	52	52 1				-0-
*11	4620 X	108	-0-	-4512	-0-	87 1	1 3	Y	16	16 1				-0-
						2 4	18 9							
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
06	1980 N	1680	-0-	-300	-0-	663 1	753 3	Y	219	219 1				-0-
						23 4	241 9							
*07	2356 N	884	-0-	-1472	-0-	112 1	517 3	Y	76	76 1				-0-
						171 4	84 9							
*08	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	415 1	1452 3	Y	74	74 1				-0-
						81 9								
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	506 1	1242 3	Y	-0-					-0-
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	462 1	1130 3	Y	17	17 1				-0-
						19 9								
*11	2580 X	921	-0-	-1659	-0-	40 1	844 3	Y	34	34 1				-0-
						37 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	628	1	2647	3	Y	376	376	1	-0-
						414	9							
*07	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	657	1	2487	3	Y	342	342	1	-0-
						376	9							
*08	4247 X	3449	-0-	-798	-0-	560	1	2175	3	Y	560	560	1	-0-
						98	4	616	9					
09	4110 X	298	-0-	-3812	-0-	131	1	167	3	Y	-0-			-0-
*10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	41	41	1	-0-
*11	3690 X	87	-0-	-3603	-0-	70	1	1	3	Y	13	13	1	-0-
						2	4	14	9					
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
06	14190 X	9342	-0-	-4848	-0-	199	1	8971	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
*07	14663 X	11614	-0-	-3049	-0-	301	1	11160	3	Y	139	139	1	-0-
						153	9							
08	14663 X	11974	-0-	-2689	-0-	301	1	11526	3	Y	134	134	1	-0-
						147	9							
09	13950 X	12034	-0-	-1916	-0-	313	1	11538	3	Y	129	129	1	-0-
						41	4	142	9					
*10	12617 X	11439	-0-	-1178	-0-	274	1	10914	3	Y	177	177	1	-0-
						56	4	195	9					
*11	11580 X	10771	-0-	-809	-0-	255	1	10399	3	Y	106	106	1	-0-
						117	9							
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
06	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	312	1	4333	3	Y	816	816	1	-0-
						142	4	898	9					
*07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	284	1	3687	3	Y	597	597	1	-0-
						68	4	657	9					
*08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	131	1	2566	3	Y	5	1	0	-0-
						6	9					4	1	
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	438	1	7059	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	498	1	4501	3	Y	6	6	1	-0-
						1	4	7	9					
*11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	819	1	5455	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
06	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	243	1	10954	3	Y	191	191	1	-0-
						210	9							
*07	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	367	1	13628	3	Y	169	169	1	-0-
						186	9							
08	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	368	1	14074	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
09	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	382	1	14089	3	Y	157	157	1	-0-
						50	4	173	9					
*10	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	334	1	13326	3	Y	213	213	1	-0-
						67	4	234	9					
*11	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	311	1	12697	3	Y	127	127	1	-0-
						140	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 39H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277297		CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2015				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	264 278 9	1	7186	3	Y	253	253	1			-0-
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	200 226 9	1	5529	3	Y	205	205	1			-0-
08	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	250 373 9	1	8229	3	Y	339	2	0	337	1	-0-
09	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	298 402 9	1	8363	3	Y	365	365	1			-0-
*10	7998 X	5344	-0-	-2654	-0-	181 266 9	1	4897	3	Y	242	242	1			-0-
*11	8550 X	892	-0-	-7658	-0-	25 36 9	1	831	3	Y	33	33	1			-0-
STS				WELL #:	41H	RRCID -> 277309		COMPL. DATE 09/16/2015				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024				
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	242 142 9	1	6601	3	Y	129	129	1			-0-
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	188 145 9	1	5197	3	Y	132	132	1			-0-
08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	235 188 9	1	7736	3	Y	171	2	0	169	1	-0-
09	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	280 201 9	1	7861	3	Y	183	183	1			-0-
*10	7223 X	4918	-0-	-2305	-0-	170 145 9	1	4603	3	Y	132	132	1			-0-
*11	7890 X	823	-0-	-7067	-0-	23 19 9	1	781	3	Y	17	17	1			-0-
STS				WELL #:	40H	RRCID -> 277329		COMPL. DATE 09/09/2015				TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114				
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	148 139 9	1	4024	3	Y	126	126	1			-0-
07	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	112 145 9	1	3096	3	Y	132	132	1			-0-
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	140 187 9	1	4608	3	Y	170	1	0	169	1	-0-
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	167 201 9	1	4683	3	Y	183	183	1			-0-
*10	3410 X	2988	-0-	-422	-0-	101 145 9	1	2742	3	Y	132	132	1			-0-
*11	3300 X	498	-0-	-2802	-0-	14 19 9	1	465	3	Y	17	17	1			-0-
STS				WELL #:	38H	RRCID -> 277393		COMPL. DATE 09/01/2015				TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945				
06	9480 X	8603	-0-	-877	-0-	294 285 9	1	8024	3	Y	259	259	1			-0-
07	9796 X	6528	-0-	-3268	-0-	220 226 9	1	6082	3	Y	205	205	1			-0-
08	11036 X	9700	-0-	-1336	-0-	275 373 9	1	9052	3	Y	339	2	0	337	1	-0-
09	10680 X	9929	-0-	-751	-0-	328 402 9	1	9199	3	Y	365	365	1			-0-
*10	11036 X	5852	-0-	-5184	-0-	199 266 9	1	5387	3	Y	242	242	1			-0-
*11	9390 X	977	-0-	-8413	-0-	27 36 9	1	914	3	Y	33	33	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY															
BROWN-TRUSTS															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BROWN-TRUSTS				WELL #:	32H	RRCID ->	277931	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11190	- 16288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	13972 X	13575	-0-	-397	-0-	296 1	12722 3	Y	506	506 0				7
						557 9								
*03	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	412 1	16234 3	Y	289	289 0				7
						318 9								
*04	15330 X	11801	-0-	-3529	-0-	282 1	11105 3	Y	376	339 0	44	1		-0-
						414 9								
05	16058 X	12569	-0-	-3489	-0-	261 1	11716 3	Y	538	538 0				-0-
						592 9								
06	16680 X	8430	-0-	-8250	-0-	194 1	8128 3	Y	75	75 0				-0-
						25 4								
*07	17236 X	7684	-0-	-9552	-0-	191 1	7259 3	Y	101	101 0				-0-
						123 4								
*08	17236 X	11651	-0-	-5585	-0-	349 1	11056 3	Y	224	224 0				-0-
						246 9								
09	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	374 1	13372 3	Y	225	225 0				-0-
						248 9								
*10	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	398 1	13679 3	Y	312	312 0				-0-
						343 9								
*11	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	263 1	11067 3	Y	176	176 0				-0-
						194 9								
BROWN-TRUSTS				WELL #:	35H	RRCID ->	278605	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11266	- 15785
*02	10808 X	10579	-0-	-229	-0-	231 1	9915 3	Y	394	394 0				6
						433 9								
*03	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	321 1	12652 3	Y	225	225 0				6
						248 9								
*04	11580 X	9196	-0-	-2384	-0-	220 1	8655 3	Y	292	264 0	34	1		-0-
						321 9								
05	11966 X	9796	-0-	-2170	-0-	204 1	9131 3	Y	419	419 0				-0-
						461 9								
06	11580 X	6551	-0-	-5029	-0-	151 1	6335 3	Y	59	59 0				-0-
						65 9								
07	11966 X	4667	-0-	-7299	-0-	117 1	4405 3	Y	61	61 0				-0-
						78 4								
*08	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-			Y	4	4 0				-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	-0-					-0-
*10	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	-0-					-0-
*11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			Y	-0-					-0-
BROWN-TRUSTS				WELL #:	36H	RRCID ->	278626	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.11285	- 15928
*02	2884 X	2826	-0-	-58	-0-	62 1	2648 3	Y	105	105 0				2
						116 9								
*03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	86 1	3380 3	Y	60	60 0				2
						66 9								
*04	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	59 1	2312 3	Y	78	71 0	9	1		-0-
						86 9								
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	54 1	2439 3	Y	112	112 0				-0-
						123 9								
06	3090 X	1750	-0-	-1340	-0-	40 1	1692 3	Y	16	16 0				-0-
						18 9								
*07	3193 X	1661	-0-	-1532	-0-	40 1	1511 3	Y	21	21 0				-0-
						87 4								
*08	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	57 1	1952 3	Y	40	40 0				-0-
						18 4								
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	78 1	2783 3	Y	47	47 0				-0-
						52 9								
*10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	83 1	2848 3	Y	65	65 0				-0-
						72 9								
*11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	55 1	2304 3	Y	37	37 0				-0-
						41 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																	
BPX OPERATING COMPANY																	
BROWN-TRUSTS																	
WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																	
CAPACITY																	
CNTY: LA SALLE																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 085408																	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	6440 X	6296	-0-	-144	-0-		137	1	5900	3	Y	235	235	0			3
							259	9									
*03	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-		191	1	7528	3	Y	134	134	0			3
							147	9									
*04	6900 X	5472	-0-	-1428	-0-		131	1	5150	3	Y	174	157	0	20	1	-0-
							191	9									
05	7130 X	5829	-0-	-1301	-0-		121	1	5433	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
06	6900 X	3899	-0-	-3001	-0-		90	1	3770	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*07	7130 X	3526	-0-	-3604	-0-		89	1	3366	3	Y	47	47	0			-0-
							19	4									
*08	7130 X	5403	-0-	-1727	-0-		162	1	5127	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-		174	1	6201	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
*10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-		185	1	6344	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
*11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		122	1	5132	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
STS																	
WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305																	
*12	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-		280	1	14784	3	Y	1412	1413	0			136
							1553	9									
01	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-		313	1	15301	3	Y	1563	1563	0			136
							1	4									
02	15120 X	2468	-0-	-12652	-0-		22	1	1205	3	Y	1127	1127	0			136
							1	4									
03	16740 X	11190	-0-	-5550	-0-		224	1	9916	3	Y	901	901	0			136
							59	4									
04	16620 X	10508	-0-	-6112	-0-		192	1	9099	3	Y	1105	1105	0			136
							1	4									
05	17174 X	10585	-0-	-6589	-0-		152	1	8503	3	Y	1753	1753	0	34	1	102
							2	4									
06	16620 X	12081	-0-	-4539	-0-		171	1	10916	3	Y	903	903	0			102
							1	4									
*07	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-		151	1	10328	3	Y	1001	1001	0			102
							1	4									
*08	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-		172	1	12089	3	Y	1125	1125	0			102
							2	4									
09	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-		190	1	11536	3	Y	1057	1057	0			102
							1	4									
*10	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-		181	1	11215	3	Y	1210	1210	0			102
							1331	9									
*11	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-		180	1	11491	3	Y	948	948	0	36	1	66
							1043	9									
STS																	
WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949																	
06	17040 X	11176	-0-	-5864	-0-		169	1	10210	3	Y	707	707	0			179
							19	4									
*07	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-		139	1	9127	3	Y	767	767	0			179
							1	4									
*08	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-		145	1	9874	3	Y	863	863	0			179
							36	4									
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-		181	1	10570	3	Y	857	857	0			179
							26	4									
*10	11563 X	9891	-0-	-1672	-0-		143	1	8669	3	Y	981	981	0			179
							1079	9									
*11	11190 X	9723	-0-	-1467	-0-		110	1	7991	3	Y	1451	1451	0	63	1	116
							26	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14880 X	10131	-0-	-4749	-0-	161	1	9450	3	Y	446	446	0	123
						29	4	491	9					
*07	10075 X	8032	-0-	-2043	-0-	115	1	7382	3	Y	485	485	0	123
						1	4	534	9					
*08	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	140	1	9325	3	Y	625	625	0	123
						52	4	688	9					
09	9750 X	9316	-0-	-434	-0-	144	1	8491	3	Y	603	603	0	123
						18	4	663	9					
*10	10478 X	1273	-0-	-9205	-0-	1	1	667	3	Y	550	550	0	123
						605	9							
*11	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	228	1	13778	3	Y	778	778	0	80
						856	9					43	1	
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	243	1	2169	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
*07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	268	1	2260	3	Y	158	120	0	-0-
						174	9					38	1	
*08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	438	1	4295	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	411	1	5378	3	Y	1541	1339	0	-0-
						1695	9					202	1	
*10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	1970	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	259	1	2652	3	Y	222	222	0	-0-
						244	9							
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	812	1	3741	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
*07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	536	1	4921	3	Y	802	626	0	-0-
						882	9					176	1	
*08	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	1033	1	10251	3	Y	710	710	0	-0-
						781	9							
09	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	976	1	8281	3	Y	791	703	0	-0-
						870	9					88	1	
*10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	467	1	4234	3	Y	826	826	0	-0-
						909	9							
*11	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	864	1	9042	3	Y	541	541	0	-0-
						595	9							
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680														
06	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	1221	1	5353	3	Y	300	300	0	-0-
						330	9							
*07	13361 X	8183	-0-	-5178	-0-	838	1	6596	3	Y	681	530	0	-0-
						749	9					151	1	
*08	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	1558	1	15069	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							
09	14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	1521	1	12392	3	Y	591	524	0	-0-
						650	9					67	1	
*10	11005 X	6235	-0-	-4770	-0-	691	1	5273	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
*11	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	1338	1	13391	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	28230 X	20186	-0-	-8044	-0-	18877	3	1309	9 Y	1190	1153	0	34	47
07	28055 X	20711	-0-	-7344	-0-	19453	3	1258	9 Y	1144	1144	0		47
*08	28055 X	20808	-0-	-7247	-0-	19316	3	1492	9 Y	1356	1291	0	96	16
09	27150 X	21965	-0-	-5185	-0-	20417	3	1548	9 Y	1407	1280	0	126	17
*10	25048 X	24000	-0-	-1048	-0-	22542	3	1458	9 Y	1325	1282	0	43	17
*11	20190 X	19549	-0-	-641	-0-	18211	3	1338	9 Y	1216	1093	0	124	16
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900														
06	22800 X	17471	-0-	-5329	-0-	16340	3	1131	9 Y	1028	995	0	33	42
07	23157 X	17693	-0-	-5464	-0-	16671	3	1022	9 Y	929	929	0		42
*08	23157 X	18097	-0-	-5060	-0-	16867	3	1230	9 Y	1118	1062	0	84	14
09	22410 X	19118	-0-	-3292	-0-	17742	3	1376	9 Y	1251	1150	0	102	13
*10	20894 X	20407	-0-	-487	-0-	19119	3	1288	9 Y	1171	1137	0	34	13
*11	17460 X	17029	-0-	-431	-0-	15899	3	1130	9 Y	1027	927	0	100	13
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437														
06	7200 X	319	-0-	-6881	-0-	212	3	107	9 Y	97	97	0		22
*07	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	19007	3	1097	9 Y	997	997	0	18	4
*08	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	16896	3	1095	9 Y	995	995	0		4
09	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	15953	3	1060	9 Y	964	964	0		4
*10	11005 X	6258	-0-	-4747	-0-	5189	3	1069	9 Y	972	972	0		4
*11	10650 X	5842	-0-	-4808	-0-	4949	3	893	9 Y	812	812	0		4
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449														
06	7050 X	322	-0-	-6728	-0-	230	3	92	9 Y	84	84	0		43
*07	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	17145	3	1201	9 Y	1092	1092	0	35	8
*08	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	15768	3	1254	9 Y	1140	1140	0		8
09	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	13075	3	1115	9 Y	1014	1014	0		8
*10	11718 X	7647	-0-	-4071	-0-	6656	3	991	9 Y	901	901	0		8
*11	11340 X	5073	-0-	-6267	-0-	4502	3	571	9 Y	519	519	0		8
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941														
06	24360 X	18250	-0-	-6110	-0-	17102	3	1148	9 Y	1044	1010	0	34	44
07	24676 X	18382	-0-	-6294	-0-	17264	3	1118	9 Y	1016	1016	0		44
*08	24676 X	19528	-0-	-5148	-0-	18440	3	1088	9 Y	989	927	0	90	16
09	23880 X	20079	-0-	-3801	-0-	18851	3	1228	9 Y	1116	1004	0	113	15
*10	21793 X	21460	-0-	-333	-0-	20173	3	1287	9 Y	1170	1133	0	37	15
*11	18750 X	18115	-0-	-635	-0-	17071	3	1044	9 Y	949	837	0	112	15
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963														
06	22410 X	16407	-0-	-6003	-0-	15383	3	1024	9 Y	931	901	0	33	40
07	23157 X	16216	-0-	-6941	-0-	15206	3	1010	9 Y	918	918	0		40
*08	23157 X	17912	-0-	-5245	-0-	16854	3	1058	9 Y	962	905	0	83	14
09	22020 X	18120	-0-	-3900	-0-	16929	3	1191	9 Y	1083	980	0	103	14
*10	20429 X	20022	-0-	-407	-0-	18853	3	1169	9 Y	1063	1028	0	35	14
*11	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	16512	3	1085	9 Y	986	880	0	106	14
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
06	24330 X	17641	-0-	-6689	-0-	16154	3	1487	9 Y	1352	1319	0	33	42
07	23560 X	15596	-0-	-7964	-0-	14185	3	1411	9 Y	1283	1283	0		42
*08	23560 X	18046	-0-	-5514	-0-	16632	3	1414	9 Y	1285	1231	0	82	14
09	22800 X	20902	-0-	-1898	-0-	19314	3	1588	9 Y	1444	1329	0	114	15
*10	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	20490	3	1516	9 Y	1378	1340	0	38	15
*11	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	17796	3	1183	9 Y	1075	959	0	116	15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	95790 X	82329	-0-	-13461	-0-	1469 12 9	80848 3	Y	11	64	1			4
*07	93403 X	85062	-0-	-8341	-0-	1452 1	83610 3	Y	-0-	4	1			-0-
08	89435 X	86648	-0-	-2787	-0-	1393 2 4	85173 3	Y	73	57	1			16
09	83310 X	60677	-0-	-22633	-0-	1122 89 9	59466 3	Y	81	70	1			27
*10	93452 X	93452	-0-	-0-	-0-	1768 229 9	91455 3	Y	208	204	1			31
*11	84085 X	84085	-0-	-0-	-0-	1472 295 9	82318 3	Y	268	263	1			36
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
06	75300 X	4786	-0-	-70514	-0-	81 122 4	4533 3	Y	45	45	0			17
*07	22003 X	22003	-0-	-0-	-0-	352 59 4	21183 3	Y	372	372	0			17
*08	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	328 28 4	20607 3	Y	450	450	0			17
09	21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	382 518 9	20863 3	Y	471	471	0			17
*10	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	408 573 9	21772 3	Y	521	521	0			17
*11	21300 X	5336	-0-	-15964	-0-	573 91 117 9	5128 3	Y	106	106	0			17
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
06	64320 X	55189	-0-	-9131	-0-	986 99 9	54104 3	Y	90	76	1			34
*07	72323 X	53049	-0-	-19274	-0-	896 121 9	52032 3	Y	110	118	1			26
08	72323 X	47263	-0-	-25060	-0-	755 1 4	46421 3	Y	78	87	1			17
09	69990 X	32508	-0-	-37482	-0-	598 176 4	31635 3	Y	90	77	1			30
*10	57040 X	54728	-0-	-2312	-0-	1034 142 9	53552 3	Y	129	140	1			19
*11	55200 X	40437	-0-	-14763	-0-	714 125 9	39598 3	Y	114	118	1			15
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
06	68130 X	68060	-0-	-70	-0-	1216 2 9	66842 3	Y	2	22	1			1
*07	67549 X	61473	-0-	-6076	-0-	1048 4 9	60421 3	Y	4	4	1			1
08	70742 X	62101	-0-	-8641	-0-	998 1 4	61073 3	Y	26	21	1			6
09	68460 X	45404	-0-	-23056	-0-	849 33 9	44522 3	Y	30	26	1			10
*10	70742 X	65402	-0-	-5340	-0-	1238 67 9	64097 3	Y	61	62	1			9
*11	68070 X	47548	-0-	-20522	-0-	832 99 9	46617 3	Y	90	87	1			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	89259 X	89259	-0-	-0-	-0-	1592	1	87665	3	Y	2	17	1	1
*07	75047 X	75047	-0-	-0-	-0-	1278	1	73769	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	85126 X	68228	-0-	-16898	-0-	1101	1	67102	3	Y	22	17	1	5
09	89250 X	44131	-0-	-45119	-0-	821	1	43275	3	Y	32	26	1	11
*10	92225 X	63255	-0-	-28970	-0-	1208	1	61963	3	Y	76	76	1	11
*11	89250 X	55389	-0-	-33861	-0-	968	1	54314	3	Y	97	95	1	13
						107	9							
JC MARTIN														
WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
06	78005 X	78005	-0-	-0-	-0-	1393	1	76604	3	Y	7	31	1	3
*07	69781 X	67238	-0-	-2543	-0-	1146	1	66080	3	Y	11	11	1	3
08	76787 X	67012	-0-	-9775	-0-	1078	1	65900	3	Y	30	26	1	7
09	78000 X	48195	-0-	-29805	-0-	899	1	47256	3	Y	36	31	1	12
*10	80600 X	70697	-0-	-9903	-0-	1340	1	69279	3	Y	71	72	1	11
*11	78000 X	48439	-0-	-29561	-0-	848	1	47459	3	Y	120	115	1	16
						132	9							
GENTRY														
WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
06	49050 X	29709	-0-	-19341	-0-	393	1	28995	3	Y	292	103	1	310
*07	44950 X	22070	-0-	-22880	-0-	321	1	21407	3	Y	268	310	1	268
*08	44950 X	22637	-0-	-22313	-0-	363	1	22179	3	Y	85	2	0	274
09	43500 X	22416	-0-	-21084	-0-	408	1	21663	3	Y	308	164	1	418
*10	30690 X	21649	-0-	-9041	-0-	405	1	21022	3	Y	198	255	1	361
*11	29700 X	18917	-0-	-10783	-0-	323	1	18373	3	Y	200	235	1	326
						1	4	220	9					
STS														
WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
06	81840 X	73282	-0-	-8558	-0-	1239	1	70606	3	Y	1306	1306	0	26
*07	84568 X	67807	-0-	-16761	-0-	1437	1	65337	3	Y	1267	1267	0	26
*08	84568 X	70227	-0-	-14341	-0-	1076	1	67523	3	Y	1492	1492	0	26
09	81720 X	62137	-0-	-19583	-0-	1394	1	1641	9	Y	1480	1480	0	26
*10	102224 X	102224	-0-	-0-	-0-	1061	1	97610	3	Y	2534	2534	0	26
*11	101262 X	101262	-0-	-0-	-0-	2	4	2787	9	Y	1568	1568	0	26
						1826	1	97812	3	Y				
						1725	1							
						1725	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500																																																																										
STS															//CONT.// 085408																																																																										
															WELL #: 27H															RRCID -> 288372															COMPL. DATE 09/06/2019															TOTAL DEPTH 11179															PERF.11835 - 20769														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
06	86167	X	86167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	1	83479	3	Y	1086	1086	0			22																																																																			
												1195	9																																																																												
*07	114638	X	75272	-0-	-39366	-0-	-39366	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	1	72983	3	Y	968	968	0			22																																																																			
												1065	9																																																																												
*08	114638	X	81153	-0-	-33485	-0-	-33485	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	1	78594	3	Y	1176	1176	0			22																																																																			
												2	4	1294	9																																																																										
09	110940	X	66759	-0-	-44181	-0-	-44181	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	1	64530	3	Y	948	948	0			22																																																																			
												1043	9																																																																												
*10	98828	X	80400	-0-	-18428	-0-	-18428	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	1	77691	3	Y	1120	1120	0			22																																																																			
												1232	9																																																																												
*11	86160	X	65680	-0-	-20480	-0-	-20480	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	1	63603	3	Y	866	866	0			22																																																																			
												953	9																																																																												
STS															WELL #: 28H															RRCID -> 288391															COMPL. DATE 09/06/2019															TOTAL DEPTH 11090															PERF.11922 - 21914														
06	90000	X	78206	-0-	-11794	-0-	-11794	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	1	74551	3	Y	2122	2122	0			33																																																																			
												2334	9																																																																												
*07	89652	X	75127	-0-	-14525	-0-	-14525	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	1	71645	3	Y	2082	2082	0			33																																																																			
												2290	9																																																																												
*08	88133	X	78633	-0-	-9500	-0-	-9500	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	1	74822	3	Y	2377	2377	0			33																																																																			
												2	4	2615	9																																																																										
09	85290	X	65932	-0-	-19358	-0-	-19358	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	1	62716	3	Y	1889	1889	0			33																																																																			
												2078	9																																																																												
*10	125232	X	125232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	1	120339	3	Y	2393	2393	0			33																																																																			
												1	4	2632	9																																																																										
*11	122356	X	122356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	1	118587	3	Y	1518	1518	0			33																																																																			
												1670	9																																																																												
JC MARTIN															WELL #: 102H															RRCID -> 288392															COMPL. DATE 07/27/2019															TOTAL DEPTH 10651															PERF.11115 - 18770														
06	39060	X	30651	-0-	-8409	-0-	-8409	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	29851	3	Y	234	196	1			88																																																																			
												257	9																																																																												
*07	40362	X	27973	-0-	-12389	-0-	-12389	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	27206	3	Y	234	267	1			55																																																																			
												42	4	257	9																																																																										
*08	35030	X	20667	-0-	-14363	-0-	-14363	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	19981	3	Y	128	155	1			28																																																																			
												221	4	141	9																																																																										
09	33750	X	18304	-0-	-15446	-0-	-15446	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	17883	3	Y	72	76	1			24																																																																			
												79	9																																																																												
*10	31682	X	28215	-0-	-3467	-0-	-3467	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	27461	3	Y	201	195	1			30																																																																			
												221	9																																																																												
*11	30660	X	22785	-0-	-7875	-0-	-7875	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	22185	3	Y	184	189	1			25																																																																			
												202	9																																																																												
STS															WELL #: 29H															RRCID -> 288393															COMPL. DATE 09/06/2019															TOTAL DEPTH 11039															PERF.11844 - 21023														
06	110460	X	92116	-0-	-18344	-0-	-18344	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	1	88591	3	Y	1770	1770	0			26																																																																			
												1947	9																																																																												
*07	108407	X	81415	-0-	-26992	-0-	-26992	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	1	78288	3	Y	1652	1652	0			26																																																																			
												1817	9																																																																												
*08	108407	X	97323	-0-	-11084	-0-	-11084	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	1	93764	3	Y	1864	1864	0			26																																																																			
												3	4	2050	9																																																																										
09	101850	X	74345	-0-	-27505	-0-	-27505	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	1	71563	3	Y	1338	1338	0			26																																																																			
												1472	9																																																																												
*10	107380	X	107380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	1	103589	3	Y	1665	1665	0			26																																																																			
												1	4	1832	9																																																																										
*11	92400	X	89978	-0-	-2422	-0-	-2422	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	1	87121	3	Y	1187	1187	0			26																																																																			
												1306	9																																																																												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	70950 X	64424	-0-	-6526	-0-	1144 429	1 9	62851	3	Y	390	331	1	147
*07	80848 X	64071	-0-	-16777	-0-	1082 579	1 9	62410	3	Y	526	548	1	125
08	80848 X	63843	-0-	-17005	-0-	1020 1	1 4	62397	3	Y	386	426	1	85
09	78240 X	49189	-0-	-29051	-0-	914 202	1 9	48073	3	Y	184	207	1	62
*10	72747 X	72747	-0-	-0-	-0-	1371 437	1 9	70939	3	Y	397	400	1	59
*11	64410 X	55694	-0-	-8716	-0-	974 403	1 9	54317	3	Y	366	376	1	49
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
*01	32922 X	28164	-0-	-4758	-0-	471 4588	1 9	23105	3	Y	4171	4171	0	-0-
*02	29736 X	25169	-0-	-4567	-0-	416 3728	1 9	21025	3	Y	3389	3389	0	-0-
*03	31682 X	25470	-0-	-6212	-0-	479 3696	1 9	21295	3	Y	3360	3360	0	-0-
*04	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	488 7737	1 9	23180	3	Y	7034	7034	0	-0-
*05	29326 X	27889	-0-	-1437	-0-	359 7219	1 9	20311	3	Y	6563	6439	0	124 1 -0-
06	30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	339 7410	1 9	22654	3	Y	6736	6736	0	-0-
*07	30845 X	26411	-0-	-4434	-0-	284 6633	1 9	19494	3	Y	6030	6030	0	-0-
*08	32984 X	23764	-0-	-9220	-0-	244 5931	1 9	17589	3	Y	5392	5392	0	-0-
09	31920 X	28550	-0-	-3370	-0-	309 8176	1 9	20065	3	Y	7433	7433	0	-0-
*10	32984 X	26672	-0-	-6312	-0-	306 8834	1 9	17532	3	Y	8031	8031	0	-0-
*11	30390 X	23387	-0-	-7003	-0-	251 7403	1 9	15733	3	Y	6730	6730	0	-0-
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
*01	28272 X	26290	-0-	-1982	-0-	446 3980	1 9	21864	3	Y	3618	3618	0	-0-
*02	25536 X	21583	-0-	-3953	-0-	365 2754	1 9	18464	3	Y	2504	2504	0	-0-
*03	28272 X	22482	-0-	-5790	-0-	432 2835	1 9	19215	3	Y	2577	2577	0	-0-
*04	28003 X	28003	-0-	-0-	-0-	440 6648	1 9	20915	3	Y	6044	6044	0	-0-
*05	28148 X	26382	-0-	-1766	-0-	393 1	1 4	22109	3	Y	3526	3467	0	59 1 -0-
06	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	398 2816	1 9	23471	3	Y	2560	2560	0	-0-
*07	26970 X	22440	-0-	-4530	-0-	324 2332	1 9	19784	3	Y	2120	2120	0	-0-
*08	28272 X	25012	-0-	-3260	-0-	346 2300	1 9	22366	3	Y	2091	2091	0	-0-
09	27360 X	23111	-0-	-4249	-0-	363 2383	1 9	20365	3	Y	2166	2166	0	-0-
*10	28272 X	22015	-0-	-6257	-0-	357 2603	1 9	19055	3	Y	2366	2366	0	-0-
*11	26700 X	19965	-0-	-6735	-0-	293 2574	1 9	17098	3	Y	2340	2340	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																								
GENTRY																								
WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	107490 X	82100	-0-	-25390	-0-			146575	19	80560	3	Y	68	37	1			40						
*07	108872 X	78073	-0-	-30799	-0-			133454	19	76685	3	Y	49	55	1			34						
08	100781 X	74915	-0-	-25866	-0-			12052	4	73656	3	Y	47	2	0	57	1	22						
09	97530 X	59479	-0-	-38051	-0-			111057	9	58312	3	Y	52	40	1			34						
*10	100781 X	75582	-0-	-25199	-0-			143545	9	74102	3	Y	41	41	1			34						
*11	82110 X	61735	-0-	-20375	-0-			109226	9	60617	3	Y	24	48	1			10						
STS C															WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135									
*01	26970 X	25934	-0-	-1036	-0-			431	1	21165	3	Y	3944	3944	0			-0-						
*02	25620 X	22695	-0-	-2925	-0-			4338376	9	19039	3	Y	2982	2982	0			-0-						
*03	28365 X	24128	-0-	-4237	-0-			3280447	9	19822	3	Y	3508	3508	0			-0-						
*04	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-			3859482	9	22941	3	Y	3265	3265	0			-0-						
*05	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-			3592408	9	22915	3	Y	2824	2770	0	54	1	-0-						
06	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-			14	4	3106	9		2824	2770	0	54	1	-0-						
*07	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-			408	1	24043	3	Y	2353	2353	0			-0-						
*08	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-			2588333	9	20499	3	Y	2243	2243	0			-0-						
09	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-			2467347	9	22808	3	Y	2484	2484	0			-0-						
*10	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-			2732365	9	20804	3	Y	2548	2548	0			-0-						
*11	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-			2803359	9	19140	3	Y	2411	2411	0			-0-						
								2652293	9	17042	3	Y	1997	1997	0			-0-						
								2197	9															
GENTRY															WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015									
06	27300 X	22150	-0-	-5150	-0-			530	1	21552	3	Y	62	110	1			81						
07	28210 X	27933	-0-	-277	-0-			68	9	27368	3	Y	68	81	1			68						
*08	28210 X	28198	-0-	-12	-0-			479	1	27718	3	Y	6	3	0	20	1	51						
09	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-			453	1	28779	3	Y	26	31	1			46						
*10	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-			20	4	28174	3	Y	17	28	1			35						
*11	27270 X	23562	-0-	-3708	-0-			539	1	23110	3	Y	3	23	1			15						
								67	4															
								41	4															
								409	1															
								40	4															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																																										
GENTRY															WELL #: 32H															RRCID -> 288749															COMPL. DATE 08/30/2019															TOTAL DEPTH 12869															PERF.13302 - 20958														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
06	124440	X	105242	-0-	-19198	-0-		1874	1	102999	3	Y	335	215	1			197																																																																							
								369	9																																																																																
*07	128588	X	108499	-0-	-20089	-0-		1847	1	106424	3	Y	207	262	1			142																																																																							
								228	9																																																																																
08	121024	X	97690	-0-	-23334	-0-		1571	1	95700	3	Y	378	3	0	332	1	185																																																																							
								3	4	416	9																																																																														
09	109320	X	80071	-0-	-29249	-0-		1486	1	78157	3	Y	389	317	1			257																																																																							
								428	9																																																																																
*10	112964	X	89791	-0-	-23173	-0-		1693	1	87627	3	Y	428	332	1			353																																																																							
								471	9																																																																																
*11	105240	X	70862	-0-	-34378	-0-		1245	1	69349	3	Y	244	496	1			101																																																																							
								268	9																																																																																
GENTRY															WELL #: 61H															RRCID -> 288750															COMPL. DATE 08/30/2019															TOTAL DEPTH 13479															PERF.13353 - 22677														
06	154410	X	146632	-0-	-7778	-0-		2617	1	143950	3	Y	59	31	1			35																																																																							
								65	9																																																																																
*07	161944	X	145439	-0-	-16505	-0-		2479	1	142921	3	Y	35	46	1			24																																																																							
								39	9																																																																																
08	161944	X	143515	-0-	-18429	-0-		2311	1	141151	3	Y	44	4	0	44	1	20																																																																							
								5	4	48	9																																																																														
09	156720	X	150328	-0-	-6392	-0-		2786	1	147507	3	Y	31	30	1			21																																																																							
								1	4	34	9																																																																														
*10	152109	X	152109	-0-	-0-	-0-		2880	1	149199	3	Y	26	25	1			22																																																																							
								1	4	29	9																																																																														
*11	146640	X	124110	-0-	-22530	-0-		2189	1	121903	3	Y	16	31	1			7																																																																							
								18	9																																																																																
GENTRY															WELL #: 60H															RRCID -> 288805															COMPL. DATE 08/30/2019															TOTAL DEPTH 13433															PERF.13224 - 22328														
06	139440	X	135604	-0-	-3836	-0-		2420	1	133115	3	Y	63	36	1			37																																																																							
								69	9																																																																																
*07	146940	X	137920	-0-	-9020	-0-		2350	1	135526	3	Y	40	49	1			28																																																																							
								44	9																																																																																
08	152458	X	130873	-0-	-21585	-0-		2105	1	128713	3	Y	46	4	0	49	1	21																																																																							
								4	4	51	9																																																																														
09	147540	X	127922	-0-	-19618	-0-		2313	1	125576	3	Y	29	31	1			19																																																																							
								1	4	32	9																																																																														
*10	152458	X	111297	-0-	-41161	-0-		2088	1	109156	3	Y	47	27	1			39																																																																							
								1	4	52	9																																																																														
*11	135600	X	121115	-0-	-14485	-0-		2129	1	118965	3	Y	19	50	1			8																																																																							
								21	9																																																																																
STS C															WELL #: 8H															RRCID -> 288819															COMPL. DATE 10/19/2019															TOTAL DEPTH 11014															PERF.11423 - 22397														
06	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-		303	1	17196	3	Y	1366	1366	0			11																																																																							
								1503	9																																																																																
*07	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-		347	1	20782	3	Y	2149	2149	0			11																																																																							
								2364	9																																																																																
*08	22134	X	21890	-0-	-244	-0-		299	1	19086	3	Y	2276	2276	0			11																																																																							
								1	4	2504	9																																																																														
09	21420	X	18682	-0-	-2738	-0-		293	1	15929	3	Y	2236	2236	0			11																																																																							
								2460	9																																																																																
*10	22475	X	20905	-0-	-1570	-0-		326	1	17456	3	Y	2839	2816	0	25	1	9																																																																							
								3123	9																																																																																
*11	22740	X	12933	-0-	-9807	-0-		188	1	10887	3	Y	1689	1636	0	53	1	9																																																																							
								1858	9																																																																																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19380 X	19237	-0-	-143	-0-	279	1	16396	3	Y	2329	2329	0	13
						2562	9							
*07	23281 X	21411	-0-	-1870	-0-	304	1	18434	3	Y	2430	2430	0	13
						2673	9							
*08	23281 X	19787	-0-	-3494	-0-	261	1	16918	3	Y	2370	2370	0	13
						1	4	2607	9					
09	22530 X	15980	-0-	-6550	-0-	248	1	13394	3	Y	2125	2125	0	13
						2338	9							
*10	21328 X	16739	-0-	-4589	-0-	260	1	13861	3	Y	2380	2360	0	25 1 8
						2618	9							
*11	20730 X	11143	-0-	-9587	-0-	162	1	9318	3	Y	1512	1460	0	51 1 9
						1663	9							
STS C														
WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
06	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	310	1	18563	3	Y	2995	2995	0	12
						3295	9							
*07	24645 X	23181	-0-	-1464	-0-	313	1	19383	3	Y	3168	3168	0	12
						3485	9							
*08	24645 X	21856	-0-	-2789	-0-	277	1	18227	3	Y	3046	3046	0	12
						1	4	3351	9					
09	23850 X	17465	-0-	-6385	-0-	264	1	14572	3	Y	2390	2390	0	12
						2629	9							
*10	22940 X	20562	-0-	-2378	-0-	316	1	17151	3	Y	2814	2789	0	27 1 10
						3095	9							
*11	22440 X	13317	-0-	-9123	-0-	192	1	11307	3	Y	1653	1601	0	53 1 9
						1818	9							
STS C														
WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
06	18810 X	16803	-0-	-2007	-0-	254	1	14451	3	Y	1907	1907	0	10
						2098	9							
*07	21080 X	14903	-0-	-6177	-0-	210	1	12561	3	Y	1938	1938	0	10
						2132	9							
*08	21080 X	16629	-0-	-4451	-0-	220	1	13948	3	Y	2236	2236	0	10
						1	4	2460	9					
09	20400 X	15982	-0-	-4418	-0-	252	1	13710	3	Y	1836	1836	0	10
						2020	9							
*10	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	285	1	15177	3	Y	2011	1993	0	21 1 7
						2212	9							
*11	16800 X	9721	-0-	-7079	-0-	146	1	8439	3	Y	1033	1000	0	34 1 6
						1136	9							
JC MARTIN														
WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
06	84000 X	76515	-0-	-7485	-0-	1366	1	75148	3	Y	1	7	1	5
						1	9							
*07	86149 X	63107	-0-	-23042	-0-	1074	1	62031	3	Y	2	1	1	6
						2	9							
08	86149 X	63805	-0-	-22344	-0-	1028	1	62772	3	Y	4	3	1	7
						1	4	4	9					
09	83370 X	63438	-0-	-19932	-0-	1182	1	62248	3	Y	7	3	1	11
						8	9							
*10	82584 X	59902	-0-	-22682	-0-	1143	1	58674	3	Y	19	4	1	26
						64	4	21	9					
*11	76500 X	64037	-0-	-12463	-0-	1125	1	62897	3	Y	14	25	1	15
						15	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	78510 X	54686	-0-	-23824	-0-	970 153 9	53563 3	Y			139	35 1		161
*07	79639 X	52470	-0-	-27169	-0-	886 1401 4	51065 3	Y			107	42 1		226
*08	79639 X	62007	-0-	-17632	-0-	989 164 4	60859 3	Y			86	139 1		173
09	77070 X	62049	-0-	-15021	-0-	1149 65 9	60835 3	Y			59	68 1		164
*10	71951 X	43639	-0-	-28312	-0-	825 76 4	42702 3	Y			33	58 1		139
*11	59940 X	51423	-0-	-8517	-0-	893 169 4	50229 3	Y			120	133 1		126
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
06	79469 X	79469	-0-	-0-	-0-	1421 141 9	77907 3	Y			128	47 1		157
*07	109120 X	69100	-0-	-40020	-0-	1164 194 4	67640 3	Y			93	41 1		209
*08	109120 X	74380	-0-	-34740	-0-	1176 504 4	72647 3	Y			48	128 1		129
09	105600 X	59408	-0-	-46192	-0-	1102 77 4	58200 3	Y			26	50 1		105
*10	102114 X	59172	-0-	-42942	-0-	1119 45 9	58008 3	Y			41	37 1		109
*11	79735 X	79735	-0-	-0-	-0-	1390 89 4	78157 3	Y			90	104 1		95
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
06	88941 X	88941	-0-	-0-	-0-	1587 3 9	87351 3	Y			3	6 1		3
*07	80321 X	75784	-0-	-4537	-0-	1289 1 9	74494 3	Y			1	2 1		2
08	84072 X	74160	-0-	-9912	-0-	1194 1 4	72964 3	Y			1	2 1		1
09	88950 X	70556	-0-	-18394	-0-	1315 7 9	69234 3	Y			6			7
*10	91915 X	69722	-0-	-22193	-0-	1326 1 9	68396 3	Y			-0-	6 1		1
*11	88950 X	66986	-0-	-21964	-0-	1173 1 9	65812 3	Y			1	1 1		1
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
06	79740 X	79465	-0-	-275	-0-	1416 94 9	77955 3	Y			85	68 1		79
*07	79608 X	70219	-0-	-9389	-0-	1195 58 9	68966 3	Y			53	47 1		85
08	78957 X	64843	-0-	-14114	-0-	1040 1 4	63691 3	Y			101	73 1		113
09	79470 X	62103	-0-	-17367	-0-	1156 62 9	60885 3	Y			56	86 1		83
*10	82119 X	68457	-0-	-13662	-0-	1289 85 9	67083 3	Y			77	69 1		91
*11	79470 X	57577	-0-	-21893	-0-	1008 84 9	56485 3	Y			76	41 1		126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																											
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																																																									
JC MARTIN															WELL #: 65H															RRCID -> 288855															COMPL. DATE 03/06/2020															TOTAL DEPTH 11190															PERF.11196 - 20622																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																							
06	73920	X	70399	-0-	-3521	-0-	1255 99	1	69045	3	Y	90	81	1			83																																																																																							
*07	76384	X	63321	-0-	-13063	-0-	1077 51	1	62193	3	Y	46	50	1			79																																																																																							
08	73005	X	60806	-0-	-12199	-0-	978 1	1	59791	3	Y	33	68	1			44																																																																																							
09	70650	X	58899	-0-	-11751	-0-	1095 1	1	57735	3	Y	63	33	1			74																																																																																							
*10	73005	X	57908	-0-	-15097	-0-	1096 69	1	56779	3	Y	30	61	1			43																																																																																							
*11	70410	X	58260	-0-	-12150	-0-	1023 33	1	57201	3	Y	33	20	1			56																																																																																							
JC MARTIN															WELL #: 66H															RRCID -> 288856															COMPL. DATE 03/06/2020															TOTAL DEPTH 11223															PERF.11352 - 20186																													
06	88768	X	88768	-0-	-0-	-0-	1579 276	1	86913	3	Y	251	216	1			233																																																																																							
*07	84289	X	77550	-0-	-6739	-0-	1318 187	1	76045	3	Y	170	140	1			263																																																																																							
08	84785	X	73897	-0-	-10888	-0-	1184 1	1	72562	3	Y	136	225	1			174																																																																																							
09	88770	X	71381	-0-	-17389	-0-	1324 282	1	69775	3	Y	256	133	1			297																																																																																							
*10	91729	X	74692	-0-	-17037	-0-	1409 255	1	73028	3	Y	232	245	1			284																																																																																							
*11	88770	X	66903	-0-	-21867	-0-	1173 174	1	65556	3	Y	158	129	1			313																																																																																							
GENTRY															WELL #: 59H															RRCID -> 288956															COMPL. DATE 04/29/2019															TOTAL DEPTH 13517															PERF.13253 - 21865																													
06	169368	X	169368	-0-	-0-	-0-	3022 113	1	166233	3	Y	103	1	0	62	1	60																																																																																							
*07	169385	X	169385	-0-	-0-	-0-	2886 56	1	166443	3	Y	51	76	1			35																																																																																							
08	166563	X	163286	-0-	-3277	-0-	2625 5	1	160590	3	Y	60	5	0	63	1	27																																																																																							
09	161546	X	161546	-0-	-0-	-0-	2992 1	1	158505	3	Y	44	42	1			29																																																																																							
*10	166563	X	164465	-0-	-2098	-0-	3112 1	1	161308	3	Y	40	36	1			33																																																																																							
*11	161190	X	134373	-0-	-26817	-0-	2368 41	1	131964	3	Y	37	55	1			15																																																																																							
DONNELL A- DM 366 SA 2															WELL #: 2H															RRCID -> 289050															COMPL. DATE 05/02/2020															TOTAL DEPTH 11589															PERF.11571 - 18307																													
06	18810	X	16194	-0-	-2616	-0-	259 1411	1	14524	3	Y	1283	1283	0			-0-																																																																																							
*07	20212	X	16940	-0-	-3272	-0-	257 1536	1	15147	3	Y	1396	1396	0			-0-																																																																																							
*08	20243	X	16021	-0-	-4222	-0-	231 1433	1	14357	3	Y	1303	1303	0			-0-																																																																																							
09	19590	X	18354	-0-	-1236	-0-	309 1421	1	16624	3	Y	1292	1292	0			-0-																																																																																							
*10	20243	X	19466	-0-	-777	-0-	336 1389	1	17741	3	Y	1263	1263	0			-0-																																																																																							
*11	16380	X	13487	-0-	-2893	-0-	216 964	1	12307	3	Y	876	876	0			-0-																																																																																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19740 X	16899	-0-	-2841	-0-	277 1122 9	1	15500	3	Y	1020	1020	0		-0-
*07	21576 X	17875	-0-	-3701	-0-	279 1191 9	1	16405	3	Y	1083	1083	0		-0-
*08	21576 X	16729	-0-	-4847	-0-	248 1095 9	1	15386	3	Y	995	995	0		-0-
09	20880 X	19769	-0-	-1111	-0-	339 1124 9	1	18306	3	Y	1022	1022	0		-0-
*10	20987 X	20707	-0-	-280	-0-	364 1101 9	1	19242	3	Y	1001	1001	0		-0-
*11	17310 X	12280	-0-	-5030	-0-	194 857 9	1	11229	3	Y	779	779	0		-0-
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120															
06	14940 X	12238	-0-	-2702	-0-	195 1090 9	1	10953	3	Y	991	991	0		-0-
*07	16833 X	13035	-0-	-3798	-0-	198 1177 9	1	11660	3	Y	1070	1070	0		-0-
*08	16833 X	12038	-0-	-4795	-0-	178 845 9	1	11015	3	Y	768	768	0		-0-
09	16290 X	13186	-0-	-3104	-0-	232 509 9	1	12445	3	Y	463	463	0		-0-
*10	15779 X	15380	-0-	-399	-0-	265 1078 9	1	14037	3	Y	980	980	0		-0-
*11	32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	150 18080 9	1	13905	3	Y	16436	16436	0		-0-
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021															
06	23400 X	19373	-0-	-4027	-0-	309 1526 9	1	17538	3	Y	1387	1387	0		-0-
*07	26102 X	21278	-0-	-4824	-0-	324 1654 9	1	19300	3	Y	1504	1504	0		-0-
*08	26102 X	19516	-0-	-6586	-0-	284 1436 9	1	17796	3	Y	1305	1305	0		-0-
09	25260 X	22875	-0-	-2385	-0-	388 1577 9	1	20910	3	Y	1434	1434	0		-0-
*10	25141 X	24214	-0-	-927	-0-	422 1550 9	1	22242	3	Y	1409	1409	0		-0-
*11	20580 X	14850	-0-	-5730	-0-	236 1136 9	1	13478	3	Y	1033	1033	0		-0-
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564															
06	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	426 3303 9	1	24439	3	Y	3003	3003	0		14
*07	33108 X	27009	-0-	-6099	-0-	396 2970 9	1	23643	3	Y	2700	2700	0		14
*08	33108 X	25514	-0-	-7594	-0-	350 3014 9	1	22150	3	Y	2740	2740	0		14
09	32040 X	22851	-0-	-9189	-0-	339 2867 9	1	19645	3	Y	2606	2606	0		14
*10	29109 X	21555	-0-	-7554	-0-	319 3009 9	1	18227	3	Y	2735	2735	0		14
*11	28170 X	19551	-0-	-8619	-0-	272 2588 9	1	16691	3	Y	2353	2353	0		14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY																													
STS C																													
															WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
06	27790	X	27790	-0-		-0-	-0-				387	1	23259	3	Y	3767	3767	0			19								
											4144	9																	
*07	30380	X	24902	-0-		-5478	-0-				351	1	21495	3	Y	2778	2778	0			19								
											3056	9																	
*08	30380	X	24223	-0-		-6157	-0-				314	1	20554	3	Y	3050	3050	0			19								
											3355	9																	
09	29400	X	22342	-0-		-7058	-0-				332	1	19239	3	Y	2519	2519	0			19								
											2771	9																	
*10	28706	X	23685	-0-		-5021	-0-				360	1	20475	3	Y	2591	2591	0			19								
											2850	9																	
*11	27780	X	23780	-0-		-4000	-0-				341	1	20830	3	Y	2372	2372	0			19								
											2609	9																	
STS C																													
WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556																													
06	40650	X	34927	-0-		-5723	-0-				519	1	30581	3	Y	3479	3479	0			17								
											3827	9																	
*07	45043	X	32006	-0-		-13037	-0-				462	1	28181	3	Y	3057	3057	0			17								
											3363	9																	
*08	45043	X	30405	-0-		-14638	-0-				406	1	26441	3	Y	3234	3234	0			17								
											1	4	3557	9															
09	43590	X	25739	-0-		-17851	-0-				378	1	21997	3	Y	3058	3058	0			17								
											3364	9																	
*10	36084	X	23960	-0-		-12124	-0-				347	1	19943	3	Y	3336	3336	0			17								
											3670	9																	
*11	34920	X	21844	-0-		-13076	-0-				288	1	18202	3	Y	3049	3049	0			17								
											3354	9																	
STS C																													
WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564																													
06	29190	X	28083	-0-		-1107	-0-				419	1	24096	3	Y	3244	3244	0			14								
											3568	9																	
*07	33945	X	26139	-0-		-7806	-0-				374	1	22403	3	Y	3056	3056	0			14								
											3362	9																	
*08	33945	X	25430	-0-		-8515	-0-				337	1	21511	3	Y	3256	3256	0			14								
											3582	9																	
09	32850	X	23389	-0-		-9461	-0-				352	1	20180	3	Y	2597	2597	0			14								
											2857	9																	
*10	29636	X	25920	-0-		-3716	-0-				402	1	22461	3	Y	2779	2779	0			14								
											3057	9																	
*11	28080	X	20024	-0-		-8056	-0-				272	1	16894	3	Y	2598	2598	0			14								
											2858	9																	
STS C																													
WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607																													
06	28410	X	27428	-0-		-982	-0-				417	1	24187	3	Y	2567	2567	0			13								
											2824	9																	
*07	34317	X	26932	-0-		-7385	-0-				392	1	23735	3	Y	2550	2550	0			13								
											2805	9																	
*08	34317	X	25924	-0-		-8393	-0-				348	1	22442	3	Y	2849	2849	0			13								
											3134	9																	
09	33210	X	22672	-0-		-10538	-0-				344	1	19790	3	Y	2307	2307	0			13								
											2538	9																	
*10	28799	X	21737	-0-		-7062	-0-				333	1	18768	3	Y	2396	2396	0			13								
											2636	9																	
*11	27420	X	19538	-0-		-7882	-0-				276	1	16945	3	Y	2106	2106	0			13								
											2317	9																	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1394

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS C				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	21H	RRCID ->	289668	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11616	-	22538			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	24090	X	23925	-0-	-165	-0-	344	1	3333	9	20248	3	Y	3030	3030	0			13
*07	28179	X	22144	-0-	-6035	-0-	304	1	3219	9	18621	3	Y	2926	2926	0			13
*08	28179	X	21464	-0-	-6715	-0-	276	1	3230	9	17958	3	Y	2936	2936	0			13
*09	27270	X	18564	-0-	-8706	-0-	275	1	2341	9	15948	3	Y	2128	2128	0			13
*10	24738	X	17538	-0-	-7200	-0-	258	1	2507	9	14773	3	Y	2279	2279	0			13
*11	23940	X	16062	-0-	-7878	-0-	209	1	2539	9	13314	3	Y	2308	2308	0			13
JC MARTIN				WELL #:		82H	RRCID ->	291374	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11105	-	19293		
*06	244320	X	188578	-0-	-55742	-0-	3367	1	2978	1	185211	3	Y	-0-					24
*07	252464	X	174852	-0-	-77612	-0-	2978	1	2652	1	171874	3	Y	-0-					24
*08	234484	X	165426	-0-	-69058	-0-	2652	1	5	4	162769	3	Y	-0-					24
*09	218220	X	111770	-0-	-106450	-0-	2050	1	1	4	109719	3	Y	-0-					24
*10	225494	X	114219	-0-	-111275	-0-	2197	1	1	4	112021	3	Y	-0-					24
*11	188580	X	56358	-0-	-132222	-0-	977	1			55381	3	Y	-0-					24
JC MARTIN				WELL #:		84H	RRCID ->	291375	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.	11263	-	19957		
*06	300750	X	217999	-0-	-82751	-0-	3892	1	3463	1	214107	3	Y	-0-					42
*07	289664	X	203473	-0-	-86191	-0-	3463	1	3058	1	200010	3	Y	-0-					42
*08	271591	X	190703	-0-	-80888	-0-	3058	1	6	4	187639	3	Y	-0-					42
*09	247890	X	123121	-0-	-124769	-0-	2261	1	1	4	120859	3	Y	-0-					42
*10	250852	X	189244	-0-	-61608	-0-	3578	1	1	4	185665	3	Y	-0-					42
*11	218010	X	192799	-0-	-25211	-0-	3389	1	1	4	189409	3	Y	-0-					42
JC MARTIN				WELL #:		85H	RRCID ->	291376	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	11397	PERF.	11355	-	19511		
*06	313140	X	211739	-0-	-101401	-0-	3781	1	3402	1	207958	3	Y	-0-					33
*07	289974	X	199967	-0-	-90007	-0-	3402	1	3107	1	196565	3	Y	-0-					33
*08	265112	X	193705	-0-	-71407	-0-	3107	1	6	4	190592	3	Y	-0-					33
*09	256470	X	129609	-0-	-126861	-0-	2375	1	1	4	127233	3	Y	-0-					33
*10	252557	X	176508	-0-	-76049	-0-	3339	1	1	4	173168	3	Y	-0-					33
*11	211740	X	186756	-0-	-24984	-0-	3283	1	1	4	183472	3	Y	-0-					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
JC MARTIN															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	238440 X	166713	-0-	-71727	-0-	2977	1	163736	3	Y	-0-			68	
*07	228315 X	154592	-0-	-73723	-0-	2633	1	151959	3	Y	-0-			68	
08	211823 X	146993	-0-	-64830	-0-	2357	1	144632	3	Y	-0-			68	
						4	4								
09	190860 X	102731	-0-	-88129	-0-	1892	1	100838	3	Y	-0-			68	
						1	4								
*10	178870 X	151902	-0-	-26968	-0-	2879	1	149022	3	Y	-0-			68	
						1	4								
*11	166710 X	140513	-0-	-26197	-0-	2471	1	138042	3	Y	-0-			68	
JC MARTIN															
WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892															
06	294780 X	204266	-0-	-90514	-0-	3647	1	200619	3	Y	-0-			23	
*07	282069 X	184740	-0-	-97329	-0-	3144	1	181596	3	Y	-0-			23	
08	260214 X	179533	-0-	-80681	-0-	2877	1	176651	3	Y	-0-			23	
						5	4								
09	234480 X	122302	-0-	-112178	-0-	2242	1	120059	3	Y	-0-			23	
						1	4								
*10	211079 X	173915	-0-	-37164	-0-	3287	1	170627	3	Y	-0-			23	
						1	4								
*11	204270 X	172041	-0-	-32229	-0-	3025	1	169015	3	Y	-0-			23	
						1	4								
JC MARTIN															
WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996															
06	248940 X	179549	-0-	-69391	-0-	3206	1	176343	3	Y	-0-			128	
*07	239196 X	166647	-0-	-72549	-0-	2838	1	163809	3	Y	-0-			128	
08	223603 X	158442	-0-	-65161	-0-	2540	1	155897	3	Y	-0-			128	
						5	4								
09	202980 X	107547	-0-	-95433	-0-	1976	1	105570	3	Y	-0-			128	
						1	4								
*10	192045 X	152064	-0-	-39981	-0-	2887	1	149176	3	Y	-0-			128	
						1	4								
*11	179550 X	152978	-0-	-26572	-0-	2689	1	150289	3	Y	-0-			128	
LOWE															
WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749															
06	171330 X	110277	-0-	-61053	-0-	1790	1	103420	3	N	4606	4606	0	1	
						5067	9								
*07	159247 X	103649	-0-	-55598	-0-	1600	1	96811	3	N	4762	4762	0	1	
						5238	9								
*08	142011 X	96796	-0-	-45215	-0-	1428	1	90513	3	N	4412	4412	0	1	
						2	4	4853	9						
09	135150 X	48533	-0-	-86617	-0-	799	1	45341	3	N	2175	2175	0	1	
						2393	9								
*10	130758 X	57375	-0-	-73383	-0-	961	1	53592	3	N	2565	2565	0	1	
						2822	9								
*11	110280 X	81686	-0-	-28594	-0-	1300	1	76413	3	N	3612	3548	0	62 1	3
						3973	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	162120 X	107773	-0-	-54347	-0-	1720	1	100501	3	N	5047	5047	0	1
*07	151466 X	102357	-0-	-49109	-0-	5552	9	94976	3	N	5300	5299	0	2
*08	134943 X	97118	-0-	-37825	-0-	1551	1	89768	3	N	5403	5403	0	2
09	128610 X	43752	-0-	-84858	-0-	5830	9	5943	9	N	3251	3251	0	2
*10	125767 X	1438	-0-	-124329	-0-	1404	1	39495	3	N	713	713	0	2
*11	107760 X	7203	-0-	-100557	-0-	3	1	651	3	N	670	661	0	-0-
						3576	9							
						784	9							
						104	1	6362	3	N			11 1	
						737	9							
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146														
06	344460 X	278101	-0-	-66359	-0-	4393	1	257356	3	N	14865	14865	0	-0-
*07	324601 X	233667	-0-	-90934	-0-	16352	9	216056	3	N	12842	12841	0	1
*08	324601 X	275661	-0-	-48940	-0-	3485	1	253202	3	N	16877	16877	0	1
09	311820 X	231814	-0-	-80006	-0-	14126	9	18565	9	N	13552	13552	0	1
*10	322214 X	234404	-0-	-87810	-0-	3886	1	213085	3	N	14737	14737	0	1
*11	278100 X	243082	-0-	-35018	-0-	8	4	14907	9	N	13261	13261	0	1
						3821	1	214266	3	N				
						1	4	16211	9	N				
						3926	1	224650	3	N				
						1	4	14587	9	N				
STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
*10	SHUT IN	103280	-0-	103280	103280	1337	1	85011	3	N	15393	15393 0	-0-		
						16932	9								
*11	SHUT IN	124486	-0-	124486	227766	1597	1	105022	3	N	16243	16243 0	-0-		
						17867	9								
STS														WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833	
06	1622554 X	563766	-0-	-1058788	-0-	9528	1	536993	3	N	15676	15676 0	-0-		
						1	4	17244	9						
*07	697128 X	433959	-0-	-263169	-0-	6934	1	416048	3	N	9979	9979 0	-0-		
						10977	9								
*08	697128 X	420987	-0-	-276141	-0-	6361	1	403305	3	N	10280	10280 0	-0-		
						13	4	11308	9						
09	674640 X	367768	-0-	-306872	-0-	6444	1	352657	3	N	7877	7877 0	-0-		
						2	4	8665	9						
*10	697128 X	353184	-0-	-343944	-0-	6357	1	338399	3	N	7660	7660 0	-0-		
						2	4	8426	9						
*11	563760 X	287605	-0-	-276155	-0-	4863	1	277685	3	N	4596	4596 0	-0-		
						1	4	5056	9						
STS														WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055	
06	626400 X	383222	-0-	-243178	-0-	6524	1	368845	3	N	7138	7138 0	-0-		
						1	4	7852	9						
*07	647280 X	344951	-0-	-302329	-0-	5588	1	332899	3	N	5876	5876 0	-0-		
						6464	9								
*08	647280 X	327710	-0-	-319570	-0-	5042	1	316335	3	N	5748	5748 0	-0-		
						10	4	6323	9						
09	626400 X	270685	-0-	-355715	-0-	4827	1	261399	3	N	4053	4053 0	-0-		
						1	4	4458	9						
*10	590364 X	250585	-0-	-339779	-0-	4594	1	241421	3	N	4154	4154 0	-0-		
						1	4	4569	9						
*11	383220 X	203807	-0-	-179413	-0-	3487	1	197309	3	N	2736	2736 0	-0-		
						1	4	3010	9						
STS C														WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066	
06	1153885 X	546487	-0-	-607398	-0-	8965	1	512959	3	N	22329	22329 0	-0-		
						1	4	24562	9						
*07	435063 X	435063	-0-	-0-	-0-	6826	1	408580	3	N	17870	17870 0	-0-		
						19657	9								
*08	364700 X	364700	-0-	-0-	-0-	5367	1	344059	3	N	13875	13875 0	-0-		
						11	4	15263	9						
09	300449 X	300449	-0-	-0-	-0-	5137	1	284025	3	N	10259	10259 0	-0-		
						2	4	11285	9						
*10	274140 X	274140	-0-	-0-	-0-	4804	1	259008	3	N	9388	9388 0	-0-		
						1	4	10327	9						
*11	232604 X	232604	-0-	-0-	-0-	3790	1	220636	3	N	7434	7434 0	-0-		
						1	4	8177	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
STS															
WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DELQ PR	462774	-0-	462774	1412528	7820	1 441219	3	N	12485	12485	0			-0-
						1	4 13734	9							
*07	1761674 X	349146	-0-	-1412528	-0-	5573	1 334807	3	N	7969	7969	0			-0-
						8766	9								
*08	615288 X	339191	-0-	-276097	-0-	5161	1 325799	3	N	7474	7474	0			-0-
						10	4 8221	9							
09	595440 X	282244	-0-	-313196	-0-	4982	1 271383	3	N	5344	5344	0			-0-
						1	4 5878	9							
*10	615288 X	264426	-0-	-350862	-0-	4803	1 254035	3	N	5079	5079	0			-0-
						1	4 5587	9							
*11	462780 X	213149	-0-	-249631	-0-	3620	1 205939	3	N	3263	3263	0			-0-
						1	4 3589	9							
FORREST WHEELER													WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060		
06	0	115282	-0-	115282	115282	1305	1 84257	3	N	27018	27018	0			-0-
						29720	9								
*07	0 W	159234	-0-	159234	274516	1765	1 116922	3	N	36861	36861	0	15	1	-0-
						40547	9								
*08	0 W	113381	-0-	113381	387897	1260	1 85799	3	N	23928	23928	0			-0-
						1	4 26321	9							
*09	476543 X	88646	-0-	-387897	-0-	1123	1 69594	3	N	16299	16299	0			-0-
						17929	9								
*10	124992 X	72265	-0-	-52727	-0-	985	1 55062	3	N	14744	14744	0			-0-
						16218	9								
*11	120960 X	56573	-0-	-64387	-0-	739	1 44309	3	N	10477	10245	0	232	1	-0-
						11525	9								
STS C													WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371		
06	1258281 X	623146	-0-	-635135	-0-	10313	1 588372	3	N	22236	22236	0			-0-
						1	4 24460	9							
*07	505088 X	505088	-0-	-0-	-0-	8009	1 477469	3	N	17826	17826	0			-0-
						1	4 19609	9							
*08	441877 X	441877	-0-	-0-	-0-	6602	1 419080	3	N	14711	14711	0			-0-
						13	4 16182	9							
09	384531 X	384531	-0-	-0-	-0-	6659	1 365016	3	N	11685	11685	0			-0-
						2	4 12854	9							
*10	360909 X	360909	-0-	-0-	-0-	6452	1 343840	3	N	9650	9650	0			-0-
						2	4 10615	9							
*11	311423 X	311423	-0-	-0-	-0-	5162	1 297316	3	N	8131	8131	0			-0-
						1	4 8944	9							
WK BROWN DYKE UNIT 1													WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 W	479050	-0-	479050	479050	442879	3 36171	9	N	32883	32883	0			-0-
*09	0 W	455113	-0-	455113	934163	424606	3 30507	9	N	27734	27734	0			-0-
*10	1324786 X	390623	-0-	-934163	-0-	366369	3 24254	9	N	22049	22049	0			-0-
*11	445920 X	350257	-0-	-95663	-0-	331743	3 18514	9	N	16831	16831	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
FORREST WHEELER				WELL #:	17H	RRCID ->	293409	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12276	-	17132		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0		102316	-0-	102316	102316	1149	1	75110	3	N	23688	23688	0		-0-	
							26057	9									
*07	248170	X	145854	-0-	-102316	-0-	1619	1	108053	3	N	32893	32879	0	14	1	-0-
							36182	9									
*08	112995	X	101791	-0-	-11204	-0-	1139	1	77883	3	N	20698	20698	0			-0-
							1	4	22768	9							
09	109350	X	76614	-0-	-32736	-0-	983	1	60977	3	N	13322	13322	0			-0-
							14654	9									
*10	112995	X	57154	-0-	-55841	-0-	744	1	45732	3	N	9707	9707	0			-0-
							10678	9									
*11	109350	X	48152	-0-	-61198	-0-	622	1	39584	3	N	7224	7048	0	176	1	-0-
							7946	9									
LOWE				WELL #:	40H	RRCID ->	293413	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL	DEPTH	12385	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*11	SHUT IN	49157	-0-	49157	49157	689	1	43753	3	N	4286	4286	0			-0-	
						4715	9										
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	293446	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.11181	-	19556		
*08	0		358279	-0-	358279	358279	327684	3	30595	9	N	27814	27814	0			-0-
*09	0		458719	-0-	458719	816998	420557	3	38162	9	N	34693	34693	0			-0-
*10	1215493	X	398495	-0-	-816998	-0-	367549	3	30946	9	N	28133	28133	0			-0-
*11	382464	X	382464	-0-	-0-	-0-	359063	3	23401	9	N	21274	21274	0			-0-
LOWE				WELL #:	43H	RRCID ->	293529	COMPL. DATE	06/20/2022	TOTAL	DEPTH	12514	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*11	SHUT IN	98738	-0-	98738	98738	1375	1	88702	3	N	7874	7874	0			-0-	
						8661	9										
LOWE				WELL #:	41H	RRCID ->	293567	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*11	SHUT IN	78451	-0-	78451	78451	1090	1	70186	3	N	6523	6523	0			-0-	
						7175	9										
STS B				WELL #:	36H	RRCID ->	293619	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.11520	-	23193		
*10	0		223013	-0-	223013	223013	4052	1	216736	3	N	2022	2022	0			-0-
							1	4	2224	9							
*11	732942	X	509929	-0-	-223013	-0-	8755	1	496515	3	N	4234	4234	0			-0-
							2	4	4657	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
LOWE		WELL #:		42H	RRCID ->	293668	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL	DEPTH	12388	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*11	SHUT IN	88690	-0-	88690	88690	1288 10236	1 9	77166	3	N	9305	9305 0 -0-
STS B		WELL #:		35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.11502 - 22789
10	0	72467	-0-	72467	72467	1342 331	1 4	69532	3	N	1147	1147 0 -0-
11	0	225443	-0-	225443	297910	3810 1	1 4	218621	3	N	2737	2737 0 -0-
STS B		WELL #:		34H	RRCID ->	293977	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.11635 - 22220
10	0	239363	-0-	239363	239363	4369 442	1 4	232813	3	N	1581	1581 0 -0-
11	0	509361	-0-	509361	748724	8836 2	1 4	497260	3	N	2966	2966 0 -0-
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10978 - 14385
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10978 - 14385
06	1110 N	702	-0-	-408	-0-	17	1	685	3	N	-0-	-0-
07	992 N	796	-0-	-196	-0-	21	1	775	3	N	-0-	-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	N	-0-	-0-
09	0	828	-0-	828	828	21	1	807	3	N	-0-	-0-
10	0	222	-0-	222	1050	6	1	216	3	N	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7	1057	7	3			N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12260 - 15132
06	4170 X	2033	-0-	-2137	-0-	168	1	1865	3	N	-0-	-0-
07	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	171	1	1751	3	N	-0-	-0-
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	142	1	1463	3	N	-0-	-0-
09	0	1823	-0-	1823	1823	150	1	1673	3	N	-0-	-0-
10	0	1862	-0-	1862	3685	128	1	1734	3	N	-0-	-0-
11	0	1779	-0-	1779	5464	144	1	1635	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.11808 - 15504
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	50	1	2032	3	N	-0-	-0-
07	2139 N	847	-0-	-1292	-0-	23	1	824	3	N	-0-	-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	51	1	1863	3	N	-0-	-0-
09	0	704	-0-	704	704	18	1	686	3	N	-0-	-0-
10	0	716	-0-	716	1420	19	1	697	3	N	-0-	-0-
11	0	1554	-0-	1554	2974	32	1	1522	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.11060 - 15260
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	60	1	2478	3	N	-0-	-0-
07	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	53	1	1917	3	N	-0-	-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	3	N	-0-	-0-
09	0	1828	-0-	1828	1828	47	1	1781	3	N	-0-	-0-
10	0	579	-0-	579	2407	15	1	564	3	N	-0-	-0-
11	0	1075	-0-	1075	3482	22	1	1053	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												NON-ASSOCIATED											
G-B MINERALS												WELL #:				39744 500							
												1H				RRCID -> 260051							
												COMPL. DATE 05/30/2012				TOTAL DEPTH 13120							
												PERF.12500 - 17166											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
06		6120 X	5668	-0-	-452	-0-		-0-			135	1	5533	3	N	-0-					-0-		
07		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-		-0-			158	1	5753	3	N	-0-					-0-		
08		5642 X	4998	-0-	-644	-0-		-0-			132	1	4866	3	N	-0-					-0-		
09		0	4704	-0-	4704	4704					122	1	4582	3	N	-0-					-0-		
10		0	5625	-0-	5625	10329					145	1	5480	3	N	-0-					-0-		
11		0	3851	-0-	3851	14180					82	1	3769	3	N	-0-					-0-		
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B												WELL #:				4H				RRCID -> 261320			
												COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 10950							
												PERF.11200 - 15902											
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		-0-			99	1	1334	3	N	-0-					-0-		
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		-0-			128	1	1615	3	N	-0-					-0-		
08		2201 N	410	-0-	-1791	-0-		-0-			32	1	378	3	N	-0-					-0-		
09		0	567	-0-	567	567					41	1	526	3	N	-0-					-0-		
10		0	21	-0-	21	588					1	1	20	3	N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	588									N	-0-					-0-		
HACHAR												WELL #:				2H				RRCID -> 261381			
												COMPL. DATE 10/05/2018				TOTAL DEPTH 12485							
												PERF.12962 - 16482											
06		1020 X	382	-0-	-638	-0-		-0-			31	1	351	3	N	-0-					-0-		
07		1054 X	872	-0-	-182	-0-		-0-			72	1	800	3	N	-0-					-0-		
08		558 X	22	-0-	-536	-0-		-0-			2	1	20	3	N	-0-					-0-		
09		0	1632	-0-	1632	1632					104	1	1528	3	N	-0-					-0-		
10		0	1894	-0-	1894	3526					122	1	1772	3	N	-0-					-0-		
11		0	1911	-0-	1911	5437					124	1	1787	3	N	-0-					-0-		
BOB PECK - STATE (EF)												WELL #:				1H				RRCID -> 261411			
												COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 11927							
												PERF.12130 - 15952											
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		-0-			55	1	2256	3	N	-0-					-0-		
07		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		-0-			73	1	2659	3	N	-0-					-0-		
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		-0-			71	1	2611	3	N	-0-					-0-		
09		0	2378	-0-	2378	2378					62	1	2316	3	N	-0-					-0-		
10		0	2293	-0-	2293	4671					59	1	2234	3	N	-0-					-0-		
11		0	2401	-0-	2401	7072					50	1	2351	3	N	-0-					-0-		
A.E. PUIG - STATE (EF)												WELL #:				5H				RRCID -> 261443			
												COMPL. DATE 03/04/2011				TOTAL DEPTH 11840							
												PERF.12275 - 15897											
06		5370 X	4754	-0-	-616	-0-		-0-			113	1	4641	3	N	-0-					-0-		
07		5549 X	4153	-0-	-1396	-0-		-0-			111	1	4042	3	N	-0-					-0-		
08		5053 X	2079	-0-	-2974	-0-		-0-			55	1	2024	3	N	-0-					-0-		
09		0	3625	-0-	3625	3625					94	1	3531	3	N	-0-					-0-		
10		0	1143	-0-	1143	4768					30	1	1113	3	N	-0-					-0-		
11		0	499	-0-	499	5267					10	1	489	3	N	-0-					-0-		
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)												WELL #:				1H				RRCID -> 261632			
												COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 10752							
												PERF.11100 - 15772											
06		5190 X	4622	-0-	-568	-0-		-0-			110	1	4512	3	N	-0-					-0-		
07		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		-0-			134	1	4864	3	N	-0-					-0-		
08		5270 X	4847	-0-	-423	-0-		-0-			128	1	4719	3	N	-0-					-0-		
09		0	2939	-0-	2939	2939					76	1	2863	3	N	-0-					-0-		
10		0	2458	-0-	2458	5397					64	1	2394	3	N	-0-					-0-		
11		0	3186	-0-	3186	8583					70	1	3116	3	N	-0-					-0-		
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)												WELL #:				2H				RRCID -> 263624			
												COMPL. DATE 03/23/2013				TOTAL DEPTH 11505							
												PERF.11920 - 15180											
06		5310 X	4846	-0-	-464	-0-		-0-			336	1	4510	3	N	-0-					-0-		
07		5487 X	3869	-0-	-1618	-0-		-0-			306	1	3563	3	N	-0-					-0-		
08		5487 X	3529	-0-	-1958	-0-		-0-			296	1	3233	3	N	-0-					-0-		
09		0	4685	-0-	4685	4685					360	1	4325	3	N	-0-					-0-		
10		0	3439	-0-	3439	8124					281	1	3158	3	N	-0-					-0-		
11		0	3225	-0-	3225	11349					183	1	3042	3	N	-0-					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
ROSA V. BENAVIDES (EF)												//CONT.// 100291							
												WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06		3360 X	2575	-0-	-785	-0-	61	1	2514	3	N	-0-				-0-			
07		3348 X	2557	-0-	-791	-0-	68	1	2489	3	N	-0-				-0-			
08		2821 X	2021	-0-	-800	-0-	54	1	1967	3	N	-0-				-0-			
09		0	2423	-0-	2423	2423	63	1	2360	3	N	-0-				-0-			
10		0	812	-0-	812	3235	21	1	791	3	N	-0-				-0-			
11		0	1928	-0-	1928	5163	40	1	1888	3	N	-0-				-0-			
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)												WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891							
06		3510 X	2163	-0-	-1347	-0-	150	1	2013	3	N	-0-				-0-			
07		3627 X	895	-0-	-2732	-0-	71	1	824	3	N	-0-				-0-			
08		3007 X	2899	-0-	-108	-0-	243	1	2656	3	N	-0-				-0-			
09		0	1343	-0-	1343	1343	103	1	1240	3	N	-0-				-0-			
10		0	967	-0-	967	2310	79	1	888	3	N	-0-				-0-			
11		0	742	-0-	742	3052	42	1	700	3	N	-0-				-0-			
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)												WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872							
06		2310 X	1390	-0-	-920	-0-	139	1	1251	3	N	-0-				-0-			
07		2077 X	1079	-0-	-998	-0-	109	1	970	3	N	-0-				-0-			
08		411 X	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-				-0-			
09		0	1297	-0-	1297	1297	119	1	1178	3	N	-0-				-0-			
10		0	494	-0-	494	1791	51	1	443	3	N	-0-				-0-			
11		0	552	-0-	552	2343	45	1	507	3	N	-0-				-0-			
PUIG (EF)												WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147							
06		780 N	629	-0-	-151	-0-	44	1	585	3	N	-0-				-0-			
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-				-0-			
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-				-0-			
09		0	543	-0-	543	543	42	1	501	3	N	-0-				-0-			
10		0	124	-0-	124	667	10	1	114	3	N	-0-				-0-			
11		0	84	-0-	84	751	5	1	79	3	N	-0-				-0-			
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)												WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672							
06		9000 X	8316	-0-	-684	-0-	577	1	7739	3	N	-0-				-0-			
07		8804 X	5136	-0-	-3668	-0-	406	1	4730	3	N	-0-				-0-			
08		8184 X	3938	-0-	-4246	-0-	330	1	3608	3	N	-0-				-0-			
09		0	4905	-0-	4905	4905	377	1	4528	3	N	-0-				-0-			
10		0	3259	-0-	3259	8164	266	1	2993	3	N	-0-				-0-			
11		0	1772	-0-	1772	9936	101	1	1671	3	N	-0-				-0-			
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)												WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841							
06		2730 X	2681	-0-	-49	-0-	186	1	2495	3	N	-0-				-0-			
07		2759 X	2565	-0-	-194	-0-	203	1	2362	3	N	-0-				-0-			
08		2821 X	2400	-0-	-421	-0-	201	1	2199	3	N	-0-				-0-			
09		0	2117	-0-	2117	2117	163	1	1954	3	N	-0-				-0-			
10		0	1786	-0-	1786	3903	146	1	1640	3	N	-0-				-0-			
11		0	1676	-0-	1676	5579	95	1	1581	3	N	-0-				-0-			
REUTHINGER												WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950							
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	127	1	2534	3	N	-0-				-0-			
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	169	1	3139	3	N	-0-				-0-			
08		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	131	1	2375	3	N	-0-				-0-			
09		0	2086	-0-	2086	2086	110	1	1976	3	N	-0-				-0-			
10		0	2213	-0-	2213	4299	107	1	2106	3	N	-0-				-0-			
11		0	1980	-0-	1980	6279	95	1	1885	3	N	-0-				-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC													//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED												
ROSA V. BENAVIDES (EF)													//CONT.// 100291												
WELL #: 11H													RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12250	-	16080		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1360	3	N		-0-					-0-					
07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1343	3	N		-0-					-0-					
08		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	-0-		88	1	1307	3	N		-0-					-0-					
09		0	1613	-0-	1613	1613	1613		95	1	1518	3	N		-0-					-0-					
10		0	919	-0-	919	2532	2532		42	1	877	3	N		-0-					-0-					
11		0	1389	-0-	1389	3921	3921		67	1	1322	3	N		-0-					-0-					
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)													WELL #:	8H	RRCID ->	266248	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL	DEPTH	10865	PERF.	11270	-	15904
06		3330 X	2905	-0-	-425	-0-	-0-		291	1	2614	3	N		-0-					-0-					
07		3410 X	2905	-0-	-505	-0-	-0-		294	1	2611	3	N		-0-					-0-					
08		3131 X	2745	-0-	-386	-0-	-0-		312	1	2433	3	N		-0-					-0-					
09		0	2677	-0-	2677	2677	2677		246	1	2431	3	N		-0-					-0-					
10		0	2353	-0-	2353	5030	5030		242	1	2111	3	N		-0-					-0-					
11		0	2841	-0-	2841	7871	7871		232	1	2609	3	N		-0-					-0-					
STATE OF TEXAS-HILL RANCH													WELL #:	3H	RRCID ->	266931	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.	12664	-	17250
06		6420 X	5571	-0-	-849	-0-	-0-		460	1	5111	3	N		-0-					-0-					
07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-		489	1	5014	3	N		-0-					-0-					
08		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	-0-		515	1	5308	3	N		-0-					-0-					
09		0	5388	-0-	5388	5388	5388		442	1	4946	3	N		-0-					-0-					
10		0	5020	-0-	5020	10408	10408		346	1	4674	3	N		-0-					-0-					
11		0	4921	-0-	4921	15329	15329		399	1	4522	3	N		-0-					-0-					
GEORGE NEEL (EF)													WELL #:	1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11562	-	16649
06		4170 X	3275	-0-	-895	-0-	-0-		328	1	2947	3	N		-0-					-0-					
07		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	-0-		464	1	4115	3	N		-0-					-0-					
08		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-		410	1	3197	3	N		-0-					-0-					
09		0	3367	-0-	3367	3367	3367		309	1	3058	3	N		-0-					-0-					
10		0	2415	-0-	2415	5782	5782		248	1	2167	3	N		-0-					-0-					
11		0	2651	-0-	2651	8433	8433		217	1	2434	3	N		-0-					-0-					
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)													WELL #:	10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11410	-	14920
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	772	3	N		-0-					-0-					
07		806 N	579	-0-	-227	-0-	-0-		46	1	533	3	N		-0-					-0-					
08		961 N	546	-0-	-415	-0-	-0-		46	1	500	3	N		-0-					-0-					
09		0	454	-0-	454	454	454		35	1	419	3	N		-0-					-0-					
10		0	360	-0-	360	814	814		29	1	331	3	N		-0-					-0-					
11		0	333	-0-	333	1147	1147		19	1	314	3	N		-0-					-0-					
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU													WELL #:	3H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11274	-	15785
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1294	3	N		-0-					-0-					
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1848	3	N		-0-					-0-					
08		1953 N	1265	-0-	-688	-0-	-0-		99	1	1166	3	N		-0-					-0-					
09		0	1698	-0-	1698	1698	1698		124	1	1574	3	N		-0-					-0-					
10		0	939	-0-	939	2637	2637		57	1	882	3	N		-0-					-0-					
11		0	1926	-0-	1926	4563	4563		102	1	1824	3	N		-0-					-0-					
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)													WELL #:	11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.	10400	-	15790
06		4290 X	2769	-0-	-1521	-0-	-0-		192	1	2577	3	N		-0-					-0-					
07		4340 X	4023	-0-	-317	-0-	-0-		318	1	3705	3	N		-0-					-0-					
08		4340 X	3812	-0-	-528	-0-	-0-		319	1	3493	3	N		-0-					-0-					
09		0	3012	-0-	3012	3012	3012		232	1	2780	3	N		-0-					-0-					
10		0	2642	-0-	2642	5654	5654		216	1	2426	3	N		-0-					-0-					
11		0	2139	-0-	2139	7793	7793		121	1	2018	3	N		-0-					-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	12210 X	11829	-0-	-381	-0-	977	1	10852	3	N	-0-	-0-
07	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	1140	1	11688	3	N	-0-	-0-
08	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	1161	1	11976	3	N	-0-	-0-
09	0	12275	-0-	12275	12275	1007	1	11268	3	N	-0-	-0-
10	0	7761	-0-	7761	20036	535	1	7226	3	N	-0-	-0-
11	0	10412	-0-	10412	30448	844	1	9568	3	N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025												
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	22	1	904	3	N	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	N	-0-	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	33	1	1196	3	N	-0-	-0-
09	0	958	-0-	958	958	25	1	933	3	N	-0-	-0-
10	0	763	-0-	763	1721	20	1	743	3	N	-0-	-0-
11	0	367	-0-	367	2088	8	1	359	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
06	3330 X	2978	-0-	-352	-0-	71	1	2907	3	N	-0-	-0-
07	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	85	1	3109	3	N	-0-	-0-
08	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	86	1	3165	3	N	-0-	-0-
09	0	3140	-0-	3140	3140	81	1	3059	3	N	-0-	-0-
10	0	1833	-0-	1833	4973	47	1	1786	3	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4973					N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
06	0 A	28165	-0-	28165	4912593	1374	1	26791	3	N	-0-	-0-
07	0 A	28727	-0-	28727	4941320	1445	1	27282	3	N	-0-	-0-
08	0 A	31747	-0-	31747	4973067	1676	1	30071	3	N	-0-	-0-
09	0 A	25940	-0-	25940	4999007	1326	1	24614	3	N	-0-	-0-
10	0 A	5772	-0-	5772	5004779	323	1	5449	3	N	-0-	-0-
*11	0 A	1619	-0-	1619	5006398	92	1	1527	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349												
06	11430 X	10022	-0-	-1408	-0-	239	1	9783	3	N	-0-	-0-
07	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	413	1	15035	3	N	-0-	-0-
08	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	434	1	15953	3	N	-0-	-0-
09	0	11942	-0-	11942	11942	310	1	11632	3	N	-0-	-0-
10	0	8568	-0-	8568	20510	221	1	8347	3	N	-0-	-0-
11	0	583	-0-	583	21093	11	1	572	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352												
06	16320 X	9303	-0-	-7017	-0-	443	1	8860	3	N	-0-	-0-
07	16864 X	8342	-0-	-8522	-0-	427	1	7915	3	N	-0-	-0-
08	15221 X	8401	-0-	-6820	-0-	438	1	7963	3	N	-0-	-0-
09	0	8140	-0-	8140	8140	428	1	7712	3	N	-0-	-0-
10	0	7258	-0-	7258	15398	350	1	6908	3	N	-0-	-0-
11	0	7474	-0-	7474	22872	357	1	7117	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521												
06	7530 X	6574	-0-	-956	-0-	313	1	6261	3	N	-0-	-0-
07	7657 X	4633	-0-	-3024	-0-	237	1	4396	3	N	-0-	-0-
08	7657 X	5610	-0-	-2047	-0-	293	1	5317	3	N	-0-	-0-
09	0	6764	-0-	6764	6764	356	1	6408	3	N	-0-	-0-
10	0	12543	-0-	12543	19307	604	1	11939	3	N	-0-	-0-
11	0	11534	-0-	11534	30841	551	1	10983	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
ATLANTIC INLAND GROUP												//CONT.// 100291							
												WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	31080 X	30868	-0-	-212	-0-	1626	1	29242	3	N	-0-							-0-	
07	32116 X	21357	-0-	-10759	-0-	1383	1	19974	3	N	-0-							-0-	
08	32116 X	30491	-0-	-1625	-0-	1768	1	28723	3	N	-0-							-0-	
09	0	23825	-0-	23825	23825	1376	1	22449	3	N	-0-							-0-	
10	37166 X	13341	-0-	-23825	-0-	578	1	12763	3	N	-0-							-0-	
*11	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	495	1	12700	3	N	-0-							-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS												WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746							
06	15420 X	13661	-0-	-1759	-0-	667	1	12994	3	N	-0-							-0-	
07	15934 X	10461	-0-	-5473	-0-	526	1	9935	3	N	-0-							-0-	
08	15934 X	13991	-0-	-1943	-0-	739	1	13252	3	N	-0-							-0-	
09	0	11888	-0-	11888	11888	608	1	11280	3	N	-0-							-0-	
10	19019 X	7131	-0-	-11888	-0-	399	1	6732	3	N	-0-							-0-	
11	0	7378	-0-	7378	7378	420	1	6958	3	N	-0-							-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS												WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629							
06	9480 X	7467	-0-	-2013	-0-	364	1	7103	3	N	-0-							-0-	
07	9021 X	8421	-0-	-600	-0-	424	1	7997	3	N	-0-							-0-	
08	9114 X	7728	-0-	-1386	-0-	408	1	7320	3	N	-0-							-0-	
09	0	7824	-0-	7824	7824	400	1	7424	3	N	-0-							-0-	
10	14004 X	6180	-0-	-7824	-0-	346	1	5834	3	N	-0-							-0-	
*11	8160 X	5159	-0-	-3001	-0-	294	1	4865	3	N	-0-							-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP												WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202							
06	28874 X	28874	-0-	-0-	-0-	1521	1	27353	3	N	-0-							-0-	
07	28768 X	25592	-0-	-3176	-0-	1658	1	23934	3	N	-0-							-0-	
08	28768 X	27669	-0-	-1099	-0-	1604	1	26065	3	N	-0-							-0-	
09	0	22973	-0-	22973	22973	1327	1	21646	3	N	-0-							-0-	
10	29822 X	6107	-0-	-23715	-0-	265	1	5842	3	N	-0-							-0-	
*11	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	251	1	6425	3	N	-0-							-0-	
NEEDMORE												WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214							
06	43440 X	34733	-0-	-8707	-0-	827	1	33906	3	N	-0-							-0-	
07	44888 X	35057	-0-	-9831	-0-	937	1	34120	3	N	-0-							-0-	
08	39432 X	35301	-0-	-4131	-0-	936	1	34365	3	N	-0-							-0-	
09	0	31120	-0-	31120	31120	807	1	30313	3	N	-0-							-0-	
10	0	16084	-0-	16084	47204	416	1	15668	3	N	-0-							-0-	
11	0	19163	-0-	19163	66367	370	1	18793	3	N	-0-							-0-	
ELLEN C.												WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898							
06	28020 X	22146	-0-	-5874	-0-	1055	1	21091	3	N	-0-							-0-	
07	25792 X	22753	-0-	-3039	-0-	1166	1	21587	3	N	-0-							-0-	
08	25792 X	20279	-0-	-5513	-0-	1058	1	19221	3	N	-0-							-0-	
09	0	20408	-0-	20408	20408	1074	1	19334	3	N	-0-							-0-	
10	0	17388	-0-	17388	37796	837	1	16551	3	N	-0-							-0-	
11	0	15538	-0-	15538	53334	742	1	14796	3	N	-0-							-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS B												WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583							
06	60060 X	54210	-0-	-5850	-0-	1291	1	52919	3	N	-0-							-0-	
07	62062 X	10948	-0-	-51114	-0-	299	1	10649	3	N	-0-							-0-	
08	62062 X	53692	-0-	-8370	-0-	1436	1	52256	3	N	-0-							-0-	
09	0	49303	-0-	49303	49303	1278	1	48025	3	N	-0-							-0-	
10	96555 X	47252	-0-	-49303	-0-	1221	1	46031	3	N	-0-							-0-	
11	0	43563	-0-	43563	43563	911	1	42652	3	N	-0-							-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12900 X	11523	-0-	-1377	-0-	274	1	11249	3	N	-0-			-0-
07	13330 X	4378	-0-	-8952	-0-	119	1	4259	3	N	-0-			-0-
08	12679 X	12	-0-	-12667	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
06	45450 X	28437	-0-	-17013	-0-	1355	1	27082	3	N	-0-			-0-
07	41230 X	26934	-0-	-14296	-0-	1380	1	25554	3	N	-0-			-0-
08	34999 X	22267	-0-	-12732	-0-	1482	1	20785	3	N	-0-			-0-
09	0	22021	-0-	22021	22021	1159	1	20862	3	N	-0-			-0-
10	0	17980	-0-	17980	40001	866	1	17114	3	N	-0-			-0-
11	0	22433	-0-	22433	62434	1072	1	21361	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050														
06	70410 X	44962	-0-	-25448	-0-	2143	1	42819	3	N	-0-			-0-
07	68045 X	44267	-0-	-23778	-0-	2268	1	41999	3	N	-0-			-0-
08	50623 X	37189	-0-	-13434	-0-	1940	1	35249	3	N	-0-			-0-
09	0	29572	-0-	29572	29572	1556	1	28016	3	N	-0-			-0-
10	0	21518	-0-	21518	51090	1036	1	20482	3	N	-0-			-0-
11	0	27023	-0-	27023	78113	1291	1	25732	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748														
06	44790 X	32449	-0-	-12341	-0-	773	1	31676	3	N	-0-			-0-
07	46283 X	34344	-0-	-11939	-0-	918	1	33426	3	N	-0-			-0-
08	42780 X	32789	-0-	-9991	-0-	869	1	31920	3	N	-0-			-0-
09	0	28977	-0-	28977	28977	751	1	28226	3	N	-0-			-0-
10	0	15831	-0-	15831	44808	409	1	15422	3	N	-0-			-0-
11	0	22989	-0-	22989	67797	444	1	22545	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167														
06	40020 X	28483	-0-	-11537	-0-	678	1	27805	3	N	-0-			-0-
07	41354 X	29203	-0-	-12151	-0-	781	1	28422	3	N	-0-			-0-
08	37572 X	28188	-0-	-9384	-0-	747	1	27441	3	N	-0-			-0-
09	0	24913	-0-	24913	24913	646	1	24267	3	N	-0-			-0-
10	0	12915	-0-	12915	37828	334	1	12581	3	N	-0-			-0-
11	0	20907	-0-	20907	58735	404	1	20503	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180														
06	55080 X	38537	-0-	-16543	-0-	1837	1	36700	3	N	-0-			-0-
07	51491 X	38275	-0-	-13216	-0-	1961	1	36314	3	N	-0-			-0-
08	42098 X	36357	-0-	-5741	-0-	1897	1	34460	3	N	-0-			-0-
09	0	32685	-0-	32685	32685	1720	1	30965	3	N	-0-			-0-
10	0	30706	-0-	30706	63391	1479	1	29227	3	N	-0-			-0-
11	0	33378	-0-	33378	96769	1595	1	31783	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															
REUTHINGER															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 100291															
WELL #: 103H RRCID -> 287333													COMPL. DATE 11/25/2020		
TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	44340 X	36520	-0-	-7820	-0-	2229	1	34291	3	N	-0-		-0-		
07	42656 X	40824	-0-	-1832	-0-	2607	1	38217	3	N	-0-		-0-		
08	42625 X	37320	-0-	-5305	-0-	2549	1	34771	3	N	-0-		-0-		
09	0	21611	-0-	21611	21611	1445	1	20166	3	N	-0-		-0-		
10	0	18768	-0-	18768	40379	876	1	17892	3	N	-0-		-0-		
11	0	39856	-0-	39856	80235	844	1	39012	3	N	-0-		-0-		
BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #: 111H RRCID -> 287335		
TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475													COMPL. DATE 08/20/2020		
06	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	1647	1	32115	3	N	-0-		-0-		
07	53258 X	28528	-0-	-24730	-0-	1435	1	27093	3	N	-0-		-0-		
08	53258 X	32348	-0-	-20910	-0-	1708	1	30640	3	N	-0-		-0-		
09	0	25823	-0-	25823	25823	1320	1	24503	3	N	-0-		-0-		
10	50404 X	24581	-0-	-25823	-0-	1377	1	23204	3	N	-0-		-0-		
11	0	19728	-0-	19728	19728	1124	1	18604	3	N	-0-		-0-		
ELLEN C.													WELL #: 105H RRCID -> 287423		
TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442													COMPL. DATE 01/30/2022		
06	143070 X	107885	-0-	-35185	-0-	2607	1	105278	3	N	-0-		-0-		
07	147839 X	106452	-0-	-41387	-0-	2887	1	103565	3	N	-0-		-0-		
08	120466 X	101281	-0-	-19185	-0-	2729	1	98552	3	N	-0-		-0-		
09	0	89767	-0-	89767	89767	2355	1	87412	3	N	-0-		-0-		
10	0	74593	-0-	74593	164360	1954	1	72639	3	N	-0-		-0-		
11	0	90673	-0-	90673	255033	1947	1	88726	3	N	-0-		-0-		
BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #: 112H RRCID -> 287425		
TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278													COMPL. DATE 08/19/2020		
06	37380 X	32280	-0-	-5100	-0-	1575	1	30705	3	N	-0-		-0-		
07	36425 X	29749	-0-	-6676	-0-	1497	1	28252	3	N	-0-		-0-		
08	36425 X	31621	-0-	-4804	-0-	1669	1	29952	3	N	-0-		-0-		
09	0	28425	-0-	28425	28425	1453	1	26972	3	N	-0-		-0-		
10	49030 X	20605	-0-	-28425	-0-	1154	1	19451	3	N	-0-		-0-		
11	0	18224	-0-	18224	18224	1038	1	17186	3	N	-0-		-0-		
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE													WELL #: 101H RRCID -> 287437		
TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649													COMPL. DATE 08/04/2021		
06	82170 X	73763	-0-	-8407	-0-	1756	1	72007	3	N	-0-		-0-		
07	82894 X	73293	-0-	-9601	-0-	1999	1	71294	3	N	-0-		-0-		
08	82429 X	67412	-0-	-15017	-0-	1803	1	65609	3	N	-0-		-0-		
09	0	62690	-0-	62690	62690	1625	1	61065	3	N	-0-		-0-		
10	125897 X	63207	-0-	-62690	-0-	1634	1	61573	3	N	-0-		-0-		
11	0	58326	-0-	58326	58326	1219	1	57107	3	N	-0-		-0-		
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A													WELL #: 102H RRCID -> 287438		
TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711													COMPL. DATE 08/03/2021		
06	71850 X	63738	-0-	-8112	-0-	1518	1	62220	3	N	-0-		-0-		
07	72199 X	63131	-0-	-9068	-0-	1721	1	61410	3	N	-0-		-0-		
08	72199 X	58819	-0-	-13380	-0-	1573	1	57246	3	N	-0-		-0-		
09	0	53101	-0-	53101	53101	1377	1	51724	3	N	-0-		-0-		
10	107242 X	54141	-0-	-53101	-0-	1399	1	52742	3	N	-0-		-0-		
11	0	49608	-0-	49608	49608	1037	1	48571	3	N	-0-		-0-		
NEEDMORE													WELL #: 118H RRCID -> 287449		
TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238													COMPL. DATE 08/08/2021		
06	89730 X	70412	-0-	-19318	-0-	1676	1	68736	3	N	-0-		-0-		
07	86924 X	68161	-0-	-18763	-0-	1822	1	66339	3	N	-0-		-0-		
08	82212 X	57563	-0-	-24649	-0-	1526	1	56037	3	N	-0-		-0-		
09	0	52327	-0-	52327	52327	1357	1	50970	3	N	-0-		-0-		
10	0	51910	-0-	51910	104237	1342	1	50568	3	N	-0-		-0-		
11	0	56449	-0-	56449	160686	1228	1	55221	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															
ELLEN C.															
WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	143430 X	114373	-0-	-29057	-0-	2764	1	111609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	148211 X	112113	-0-	-36098	-0-	3041	1	109072	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	123349 X	107016	-0-	-16333	-0-	2884	1	104132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	94583	-0-	94583	94583	2481	1	92102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	86440	-0-	86440	181023	2264	1	84176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	92965	-0-	92965	273988	1996	1	90969	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER													WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589		
06	46560 X	29640	-0-	-16920	-0-	706	1	28934	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36394 X	24941	-0-	-11453	-0-	667	1	24274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33834 X	33834	-0-	-0-	-0-	897	1	32937	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	26332	-0-	26332	26332	683	1	25649	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	33002	-0-	33002	59334	853	1	32149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	23331	-0-	23331	82665	491	1	22840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER													WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438		
06	53580 X	43820	-0-	-9760	-0-	1043	1	42777	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	52762 X	44049	-0-	-8713	-0-	1177	1	42872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	48701 X	42591	-0-	-6110	-0-	1129	1	41462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	40391	-0-	40391	40391	1047	1	39344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	38332	-0-	38332	78723	991	1	37341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	35289	-0-	35289	114012	743	1	34546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SCIBIENSKI													WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371		
06	90870 X	74269	-0-	-16601	-0-	1768	1	72501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	90706 X	70539	-0-	-20167	-0-	1885	1	68654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	85498 X	69076	-0-	-16422	-0-	1831	1	67245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	61311	-0-	61311	61311	1589	1	59722	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	57476	-0-	57476	118787	1486	1	55990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	60205	-0-	60205	178992	1310	1	58895	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI A													WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708		
06	81630 X	64351	-0-	-17279	-0-	1532	1	62819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	80042 X	60736	-0-	-19306	-0-	1623	1	59113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	74369 X	57195	-0-	-17174	-0-	1516	1	55679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	52157	-0-	52157	52157	1352	1	50805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	49405	-0-	49405	101562	1277	1	48128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	46555	-0-	46555	148117	1013	1	45542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RETAMA RANCH													WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052		
06	82320 X	42957	-0-	-39363	-0-	1078	1	41879	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	54250 X	42261	-0-	-11989	-0-	1191	1	41070	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	52049 X	39446	-0-	-12603	-0-	1106	1	38340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	33845	-0-	33845	33845	936	1	32909	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	34695	-0-	34695	68540	974	1	33721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	29434	-0-	29434	97974	677	1	28757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RETAMA RANCH													WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070		
06	72900 X	41907	-0-	-30993	-0-	1052	1	40855	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	52483 X	40776	-0-	-11707	-0-	1149	1	39627	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	52359 X	37598	-0-	-14761	-0-	1055	1	36543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	33585	-0-	33585	33585	928	1	32657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	32613	-0-	32613	66198	916	1	31697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	28921	-0-	28921	95119	665	1	28256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED								
ELLEN C.												//CONT.// 100291								
												WELL #: 110H RRCID -> 290961								
												COMPL. DATE 02/02/2022								
												TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	113370	X	68232	-0-	-45138	-0-	1649	1	66583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	101711	X	65463	-0-	-36248	-0-	1776	1	63687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	95294	X	61107	-0-	-34187	-0-	1647	1	59460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		53788	-0-	53788	53788	1411	1	52377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		53676	-0-	53676	107464	1406	1	52270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		50027	-0-	50027	157491	1074	1	48953	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ELLEN C.												WELL #: 111H RRCID -> 290963								
												COMPL. DATE 02/01/2022								
												TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261								
06	107730	X	68071	-0-	-39659	-0-	1645	1	66426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	101370	X	65675	-0-	-35695	-0-	1781	1	63894	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	94147	X	61499	-0-	-32648	-0-	1657	1	59842	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		54001	-0-	54001	54001	1417	1	52584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		54148	-0-	54148	108149	1418	1	52730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		50766	-0-	50766	158915	1090	1	49676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
REUTHINGER												WELL #: 129H RRCID -> 291410								
												COMPL. DATE 02/07/2022								
												TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968								
06	142680	X	83482	-0-	-59198	-0-	1988	1	81494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	113894	X	81031	-0-	-32863	-0-	2166	1	78865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	113894	X	75110	-0-	-38784	-0-	1991	1	73119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		66712	-0-	66712	66712	1729	1	64983	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		63094	-0-	63094	129806	1631	1	61463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		55943	-0-	55943	185749	1178	1	54765	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
REUTHINGER												WELL #: 130H RRCID -> 291417								
												COMPL. DATE 02/03/2022								
												TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820								
06	86850	X	50969	-0-	-35881	-0-	1214	1	49755	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	76973	X	48857	-0-	-28116	-0-	1306	1	47551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	74369	X	45192	-0-	-29177	-0-	1198	1	43994	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		39727	-0-	39727	39727	1030	1	38697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		38469	-0-	38469	78196	994	1	37475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		32113	-0-	32113	110309	676	1	31437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NEEDMORE												WELL #: 145H RRCID -> 291458								
												COMPL. DATE 09/05/2021								
												TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022								
06	100830	X	60997	-0-	-39833	-0-	1452	1	59545	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	89962	X	56882	-0-	-33080	-0-	1520	1	55362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	80228	X	52541	-0-	-27687	-0-	1393	1	51148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		47659	-0-	47659	47659	1236	1	46423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		44415	-0-	44415	92074	1148	1	43267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		44709	-0-	44709	136783	973	1	43736	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NEEDMORE												WELL #: 146H RRCID -> 291459								
												COMPL. DATE 09/05/2021								
												TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055								
06	99480	X	60334	-0-	-39146	-0-	1437	1	58897	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	89156	X	56072	-0-	-33084	-0-	1499	1	54573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	79794	X	52144	-0-	-27650	-0-	1382	1	50762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		47432	-0-	47432	47432	1230	1	46202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		43806	-0-	43806	91238	1132	1	42674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		43904	-0-	43904	135142	955	1	42949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HUISACHE E												WELL #: 117H RRCID -> 291639								
												COMPL. DATE 10/23/2021								
												TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717								
06	308340	X	259269	-0-	-49071	-0-	6173	1	253096	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	258323	X	229185	-0-	-29138	-0-	6249	1	222936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	209591	X	199422	-0-	-10169	-0-	5333	1	194089	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		166456	-0-	166456	166456	4315	1	162141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	326606	X	160150	-0-	-166456	-0-	4139	1	156011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0		107672	-0-	107672	107672	2251	1	105421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC HUISACHE E															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE				
															//CONT.// 100291				
WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
06	322650 X	294031	-0-	-28619	-0-	7001	1	287030	3	N	-0-		-0-						
07	272428 X	254980	-0-	-17448	-0-	6953	1	248027	3	N	-0-		-0-						
08	241149 X	213046	-0-	-28103	-0-	5698	1	207348	3	N	-0-		-0-						
09	0	179726	-0-	179726	179726	4659	1	175067	3	N	-0-		-0-						
10	350439 X	170713	-0-	-179726	-0-	4412	1	166301	3	N	-0-		-0-						
11	0	117665	-0-	117665	117665	2460	1	115205	3	N	-0-		-0-						
RETAMA RANCH															WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000				
06	230940 X	104500	-0-	-126440	-0-	2838	1	101662	3	N	-0-		-0-						
07	199175 X	94477	-0-	-104698	-0-	2887	1	91590	3	N	-0-		-0-						
08	167834 X	93503	-0-	-74331	-0-	2673	1	90830	3	N	-0-		-0-						
09	0	83824	-0-	83824	83824	2530	1	81294	3	N	-0-		-0-						
10	0	53974	-0-	53974	137798	1760	1	52214	3	N	-0-		-0-						
11	0	77246	-0-	77246	215044	1983	1	75263	3	N	-0-		-0-						
RETAMA RANCH															WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889				
06	218700 X	96536	-0-	-122164	-0-	2622	1	93914	3	N	-0-		-0-						
07	190557 X	86695	-0-	-103862	-0-	2649	1	84046	3	N	-0-		-0-						
08	159185 X	83249	-0-	-75936	-0-	2380	1	80869	3	N	-0-		-0-						
09	129090 X	74094	-0-	-54996	-0-	2236	1	71858	3	N	-0-		-0-						
10	113894 X	48666	-0-	-65228	-0-	1587	1	47079	3	N	-0-		-0-						
11	96540 X	72135	-0-	-24405	-0-	1851	1	70284	3	N	-0-		-0-						
REUTHINGER															WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586				
06	275760 X	120278	-0-	-155482	-0-	2864	1	117414	3	N	-0-		-0-						
07	284952 X	111319	-0-	-173633	-0-	2976	1	108343	3	N	-0-		-0-						
08	191952 X	108264	-0-	-83688	-0-	2870	1	105394	3	N	-0-		-0-						
09	0	87386	-0-	87386	87386	2265	1	85121	3	N	-0-		-0-						
10	0	67603	-0-	67603	154989	1747	1	65856	3	N	-0-		-0-						
11	0	81593	-0-	81593	236582	1725	1	79868	3	N	-0-		-0-						
REUTHINGER															WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689				
06	313920 X	130966	-0-	-182954	-0-	3118	1	127848	3	N	-0-		-0-						
07	324384 X	116793	-0-	-207591	-0-	3122	1	113671	3	N	-0-		-0-						
08	224533 X	106860	-0-	-117673	-0-	2833	1	104027	3	N	-0-		-0-						
09	0	90582	-0-	90582	90582	2348	1	88234	3	N	-0-		-0-						
10	158036 X	67454	-0-	-90582	-0-	1743	1	65711	3	N	-0-		-0-						
11	130980 X	84117	-0-	-46863	-0-	1778	1	82339	3	N	-0-		-0-						
NEEDMORE-SCIBIENSKI C															WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168				
06	307710 X	167731	-0-	-139979	-0-	3994	1	163737	3	N	-0-		-0-						
07	317967 X	152090	-0-	-165877	-0-	4065	1	148025	3	N	-0-		-0-						
08	317967 X	136446	-0-	-181521	-0-	3617	1	132829	3	N	-0-		-0-						
09	0	115514	-0-	115514	115514	2995	1	112519	3	N	-0-		-0-						
10	0	83428	-0-	83428	198942	2156	1	81272	3	N	-0-		-0-						
11	0	104141	-0-	104141	303083	2266	1	101875	3	N	-0-		-0-						
NEEDMORE-SCIBIENSKI B															WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929				
06	356730 X	214338	-0-	-142392	-0-	5103	1	209235	3	N	-0-		-0-						
07	368621 X	190467	-0-	-178154	-0-	5091	1	185376	3	N	-0-		-0-						
08	368621 X	175966	-0-	-192655	-0-	4665	1	171301	3	N	-0-		-0-						
09	0	152029	-0-	152029	152029	3941	1	148088	3	N	-0-		-0-						
10	0	112333	-0-	112333	264362	2903	1	109430	3	N	-0-		-0-						
11	0	126269	-0-	126269	390631	2747	1	123522	3	N	-0-		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ELLEN C.														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		100291										
		WELL #:		120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12727 - 19398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1666705 X	224629	-0-	-1442076	-0-	5429	1	219200	3	N	-0-			-0-
07	447609 X	198143	-0-	-249466	-0-	5374	1	192769	3	N	-0-			-0-
08	447609 X	195237	-0-	-252372	-0-	5261	1	189976	3	N	-0-			-0-
09	0	171092	-0-	171092	171092	4489	1	166603	3	N	-0-			-0-
10	0	120083	-0-	120083	291175	3145	1	116938	3	N	-0-			-0-
11	0	125408	-0-	125408	416583	2693	1	122715	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.														
		WELL #:		121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12405 - 17695		
06	1143702 X	133744	-0-	-1009958	-0-	3232	1	130512	3	N	-0-			-0-
07	354175 X	114376	-0-	-239799	-0-	3102	1	111274	3	N	-0-			-0-
08	354175 X	96720	-0-	-257455	-0-	2606	1	94114	3	N	-0-			-0-
09	0	82636	-0-	82636	82636	2168	1	80468	3	N	-0-			-0-
10	0	59392	-0-	59392	142028	1556	1	57836	3	N	-0-			-0-
11	0	73981	-0-	73981	216009	1589	1	72392	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
		WELL #:		120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 03/28/2022		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796		
06	0	319370	-0-	319370	1102348	7604	1	311766	3	N	-0-			-0-
07	1387145 X	284797	-0-	-1102348	-0-	7613	1	277184	3	N	-0-			-0-
08	426839 X	243234	-0-	-183605	-0-	6448	1	236786	3	N	-0-			-0-
09	413070 X	207112	-0-	-205958	-0-	5369	1	201743	3	N	-0-			-0-
10	426839 X	185267	-0-	-241572	-0-	4789	1	180478	3	N	-0-			-0-
11	413070 X	172107	-0-	-240963	-0-	3624	1	168483	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
		WELL #:		121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 03/28/2022		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12799 - 19960		
06	0	308960	-0-	308960	1065941	7356	1	301604	3	N	-0-			-0-
07	1337460 X	271519	-0-	-1065941	-0-	7258	1	264261	3	N	-0-			-0-
08	411153 X	233510	-0-	-177643	-0-	6190	1	227320	3	N	-0-			-0-
09	397890 X	199136	-0-	-198754	-0-	5162	1	193974	3	N	-0-			-0-
10	411153 X	163183	-0-	-247970	-0-	4218	1	158965	3	N	-0-			-0-
11	397890 X	168023	-0-	-229867	-0-	3538	1	164485	3	N	-0-			-0-
HUISACHE W														
		WELL #:		120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUISACHE W														
		WELL #:		121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 12351		PERF.13077 - 20404		
06	0	127471	-0-	127471	127471	3035	1	124436	3	N	-0-			-0-
07	0	449866	-0-	449866	577337	12267	1	437599	3	N	-0-			-0-
08	0	414085	-0-	414085	991422	11074	1	403011	3	N	-0-			-0-
09	0	356438	-0-	356438	1347860	9240	1	347198	3	N	-0-			-0-
10	0	329054	-0-	329054	1676914	8505	1	320549	3	N	-0-			-0-
*11	1850765 X	173851	-0-	-1676914	-0-	3635	1	170216	3	N	-0-			-0-
BFM-AIG B														
		WELL #:		105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12930 - 20201		
08	0	226026	-0-	226026	226026	5992	1	220034	3	N	-0-			-0-
09	0	414175	-0-	414175	640201	10737	1	403438	3	N	-0-			-0-
10	0	363125	-0-	363125	1003326	9386	1	353739	3	N	-0-			-0-
*11	1338180 X	334854	-0-	-1003326	-0-	7001	1	327853	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//		100291											
BFM-AIG A				WELL #:		104H	RRCID ->	293749	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.12933 - 20719			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	237560	-0-	237560	237560		6298	1 231262	3	N			-0-				-0-
09	0	430556	-0-	430556	668116		11162	1 419394	3	N			-0-				-0-
10	0	398823	-0-	398823	1066939		10308	1 388515	3	N			-0-				-0-
11	0	329360	-0-	329360	1396299		6886	1 322474	3	N			-0-				-0-
ATLANTIC INLAND GROUP				WELL #:		109H	RRCID ->	293761	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.13219 - 20968			
08	0	173515	-0-	173515	173515		4600	1 168915	3	N			-0-				-0-
09	0	311152	-0-	311152	484667		8066	1 303086	3	N			-0-				-0-
10	0	276868	-0-	276868	761535		7156	1 269712	3	N			-0-				-0-
*11	985341 X	223806	-0-	-761535	-0-		4679	1 219127	3	N			-0-				-0-
ATLANTIC INLAND GROUP				WELL #:		110H	RRCID ->	293762	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.12852 - 20303			
08	0	175166	-0-	175166	175166		4644	1 170522	3	N			-0-				-0-
09	0	322039	-0-	322039	497205		8349	1 313690	3	N			-0-				-0-
10	0	291037	-0-	291037	788242		7522	1 283515	3	N			-0-				-0-
*11	1028069 X	239827	-0-	-788242	-0-		5014	1 234813	3	N			-0-				-0-
ELLEN C.				WELL #:		125H	RRCID ->	293824	COMPL. DATE	08/28/2022	TOTAL	DEPTH	12398	PERF.12340 - 21154			
08	0	4808	-0-	4808	4808		127	1 4681	3	N			-0-				-0-
09	0	400235	-0-	400235	405043		10500	1 389735	3	N			-0-				-0-
10	0	459243	-0-	459243	864286		12029	1 447214	3	N			-0-				-0-
11	0	405048	-0-	405048	1269334		8697	1 396351	3	N			-0-				-0-
ELLEN C.				WELL #:		126H	RRCID ->	293830	COMPL. DATE	08/28/2022	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.12568 - 21070			
08	0	4646	-0-	4646	4646		123	1 4523	3	N			-0-				-0-
09	0	378980	-0-	378980	383626		9942	1 369038	3	N			-0-				-0-
10	0	397103	-0-	397103	780729		10401	1 386702	3	N			-0-				-0-
11	0	357093	-0-	357093	1137822		7668	1 349425	3	N			-0-				-0-
REUTHINGER				WELL #:		R105H	RRCID ->	293859	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL	DEPTH	13532	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	SHUT IN	76439	-0-	76439	76439		2095	1 74344	3	N			-0-				-0-
11	SHUT IN	357311	-0-	357311	433750		7892	1 349419	3	N			-0-				-0-
REUTHINGER				WELL #:		106H	RRCID ->	293862	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL	DEPTH	13452	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	SHUT IN	81468	-0-	81468	81468		2233	1 79235	3	N			-0-				-0-
11	SHUT IN	384862	-0-	384862	466330		8500	1 376362	3	N			-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453													
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	130 1	1222 2	176 9	Y	160	156 1		26
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	151 1	1505 2	163 9	Y	148	153 1		21
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	128 1	1282 2	165 9	Y	150	135 1		36
09	0	1165	-0-	1165	1165	100 1	933 2	129 9	Y	117	138 1		15
10	0	1395	-0-	1395	2560	124 1	1015 2	253 9	Y	230	211 1		34
11	0	1384	-0-	1384	3944	119 1	996 2	265 9	Y	241	254 1		21
						4 4							
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183													
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75 1	699 2	248 9	Y	225	221 1		44
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	89 1	896 2	254 9	Y	231	235 1		40
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	91 1	909 2	248 9	Y	225	223 1		42
09	0	959	-0-	959	959	77 1	676 2	204 9	Y	185	200 1		27
10	0	1088	-0-	1088	2047	104 1	843 2	138 9	Y	125	133 1		19
11	0	1290	-0-	1290	3337	111 1	942 2	234 9	Y	213	209 1		23
						3 4							
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762													
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 10718 - 14492													
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			53
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			53
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3			N	-0-			53
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3			N	-0-			53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0	78	-0-	78	78	78 3			N	-0-			53
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1414

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. STEWART TRUST				//CONT.//	39744 500 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11396	-	15778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	6530	-0-	-460	-0-		217	1	6313	2	N	-0-					-0-
07	7223 X	6715	-0-	-508	-0-		239	1	6474	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	7223 X	6689	-0-	-534	-0-		115	1	6572	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	6750 X	6448	-0-	-302	-0-		237	1	6209	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	0	6584	-0-	6584	6584		248	1	6334	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	0	6344	-0-	6344	12928		242	1	6100	2	N	-0-					-0-
							2	4									
STEWART TRUST STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.	11743	-	16700	
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-		206	1	5992	2	N	-0-					-0-
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-		225	1	6073	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-		113	1	6447	2	N	-0-					-0-
							3	4									
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-		243	1	6369	2	N	-0-					-0-
							3	4									
10	0	6570	-0-	6570	6570		248	1	6318	2	N	-0-					-0-
							4	4									
11	0	6241	-0-	6241	12811		238	1	5999	2	N	-0-					-0-
							4	4									
LM 1870				WELL #:	1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL	DEPTH	13284	PERF.	13570	-	17802	
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		416	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		339	1	1677	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		198	1	1373	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2100 N	1412	-0-	-688	-0-		235	1	1176	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	0	1179	-0-	1179	1179		128	1	1050	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	0	936	-0-	936	2115		936	2			N	-0-					-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU				WELL #:	5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.	12543	-	16576	
06	4110 X	3334	-0-	-776	-0-		3334	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3424	-0-	-823	-0-		3422	2	2	4	N	-0-					-0-
08	3999 X	3993	-0-	-6	-0-		3991	2	2	4	N	-0-					-0-
09	3870 X	3599	-0-	-271	-0-		3597	2	2	4	N	-0-					-0-
10	0	4041	-0-	4041	4041		4039	2	2	4	N	-0-					-0-
11	0	3044	-0-	3044	7085		3042	2	2	4	N	-0-					-0-
HACHAR 1476				WELL #:	18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	11861	PERF.	12204	-	16226	
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-		4957	2			N	-0-					-0-
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-		5311	2	1	4	N	-0-					-0-
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		5040	2	1	4	N	-0-					-0-
09	4260 X	4210	-0-	-50	-0-		4209	2	1	4	N	-0-					-0-
10	0	4979	-0-	4979	4979		4977	2	2	4	N	-0-					-0-
11	0	5677	-0-	5677	10656		5675	2	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 253162											
F.D. LAUREL												WELL #: 20H		RRCID -> 267854		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12200 - 15263			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	5610 X	5072	-0-	-538	-0-	446	1	4626	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
07	5797 X	5443	-0-	-354	-0-	535	1	4904	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						4	4																
08	5797 X	5353	-0-	-444	-0-	568	1	4781	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						4	4																
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	643	1	4438	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						4	4																
10	0	6496	-0-	6496	6496	1116	1	5375	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						5	4																
11	0	5328	-0-	5328	11824	961	1	4363	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						4	4																
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A												WELL #: 1H		RRCID -> 268860		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12843 - 17247			
06	6540 X	868	-0-	-5672	-0-	868	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-					
07	6386 X	1718	-0-	-4668	-0-	1717	2	1	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
08	5766 X	254	-0-	-5512	-0-	254	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-					
09	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
10	0	7490	-0-	7490	7490	56	1	7431	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						3	4																
11	0	6396	-0-	6396	13886	120	1	6274	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						2	4																
LAUREL, F. D.												WELL #: 21H		RRCID -> 270525		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12214		PERF.12312 - 17601			
06	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	751	1	7882	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	891	1	8190	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						3	4																
08	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	858	1	7339	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						3	4																
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	737	1	5061	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						2	4																
10	0	1721	-0-	1721	1721	288	1	1431	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						2	4																
11	0	2360	-0-	2360	4081	419	1	1939	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
						2	4																
STEWART TRUST												WELL #: 22H		RRCID -> 277202		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11684 - 16715			
06	19950 X	18724	-0-	-1226	-0-	18724	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-					
07	20057 X	19087	-0-	-970	-0-	19084	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
08	19654 X	18776	-0-	-878	-0-	18772	2	4	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
09	18990 X	17197	-0-	-1793	-0-	17194	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
10	0	18391	-0-	18391	18391	18388	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	0	15451	-0-	15451	33842	15448	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
STEWART STATE												WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11767 - 16935			
06	12000 X	10878	-0-	-1122	-0-	10878	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-					
07	12400 X	10953	-0-	-1447	-0-	10951	2	2	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
08	11470 X	10706	-0-	-764	-0-	10704	2	2	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
09	11100 X	10435	-0-	-665	-0-	10433	2	2	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
10	0	10765	-0-	10765	10765	10762	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	0	10598	-0-	10598	21363	10595	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-					-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	28260	X	25316	-0-	-2944	-0-	25316	2		N	-0-			-0-
07	27652	X	24865	-0-	-2787	-0-	24863	2	2	4	N	-0-		-0-
08	31031	X	21765	-0-	-9266	-0-	21763	2	2	4	N	-0-		-0-
09	30030	X	22224	-0-	-7806	-0-	22222	2	2	4	N	-0-		-0-
10	0		12632	-0-	12632		59	1	12571	2	N	-0-		-0-
							2	4						
11	0		7800	-0-	7800	20432	135	1	7663	2	N	-0-		-0-
							2	4						
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
06	26970	X	21812	-0-	-5158	-0-	21812	2		N	-0-			-0-
07	27125	X	23637	-0-	-3488	-0-	23632	2	5	4	N	-0-		-0-
08	26195	X	10140	-0-	-16055	-0-	10137	2	3	4	N	-0-		-0-
09	25350	X	16292	-0-	-9058	-0-	16289	2	3	4	N	-0-		-0-
10	0		21827	-0-	21827		56	1	21767	2	N	-0-		-0-
							4	4						
11	0		30600	-0-	30600	52427	120	1	30476	2	N	-0-		-0-
							4	4						
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642														
06	54673	X	54673	-0-	-0-	-0-	23	1	54650	2	N	-0-		-0-
07	50501	X	50501	-0-	-0-	-0-	50499	2	2	4	N	-0-		-0-
08	55273	X	47860	-0-	-7413	-0-	47857	2	3	4	N	-0-		-0-
09	54660	X	39096	-0-	-15564	-0-	39093	2	3	4	N	-0-		-0-
10	0		39539	-0-	39539	39539	36	1	39500	2	N	-0-		-0-
							3	4						
11	0		35498	-0-	35498	75037	135	1	35360	2	N	-0-		-0-
							3	4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
06	19560	X	11953	-0-	-7607	-0-	11953	2		N	-0-			-0-
07	20212	X	13093	-0-	-7119	-0-	13092	2	1	4	N	-0-		-0-
08	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18431	2	1	4	N	-0-		-0-
09	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17717	2	2	4	N	-0-		-0-
10	0		15966	-0-	15966	15966	15964	2	2	4	N	-0-		-0-
11	0		17410	-0-	17410	33376	17408	2	2	4	N	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
06	35160	X	32381	-0-	-2779	-0-	32381	2		N	-0-			-0-
07	42687	X	33700	-0-	-8987	-0-	33698	2	2	4	N	-0-		-0-
08	42687	X	32915	-0-	-9772	-0-	32913	2	2	4	N	-0-		-0-
09	41310	X	36941	-0-	-4369	-0-	36939	2	2	4	N	-0-		-0-
10	0		34283	-0-	34283	34283	59	1	34221	2	N	-0-		-0-
							3	4						
11	0		33143	-0-	33143	67426	135	1	33006	2	N	-0-		-0-
							2	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	35460 X	27595	-0-	-7865	-0-	27595	2		N	-0-			-0-
07	35991 X	27659	-0-	-8332	-0-	27657	2	2 4	N	-0-			-0-
08	35340 X	31227	-0-	-4113	-0-	31225	2	2 4	N	-0-			-0-
09	32730 X	32464	-0-	-266	-0-	32462	2	2 4	N	-0-			-0-
10	0	29061	-0-	29061	29061	59	1	29000	2	N	-0-		-0-
						2	4						
11	0	30313	-0-	30313	59374	135	1	30176	2	N	-0-		-0-
						2	4						
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655													
06	30150 X	21714	-0-	-8436	-0-	21714	2		N	-0-			-0-
07	31155 X	22445	-0-	-8710	-0-	22443	2	2 4	N	-0-			-0-
08	31155 X	14790	-0-	-16365	-0-	14787	2	3 4	N	-0-			-0-
09	24690 X	21525	-0-	-3165	-0-	21522	2	3 4	N	-0-			-0-
10	0	24225	-0-	24225	24225	2	3	4	N	-0-			-0-
11	0	7309	-0-	7309	31534	7308	2	1 4	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881													
06	19650 X	15252	-0-	-4398	-0-	135	1	15117	2	N	-0-		-0-
07	20088 X	15576	-0-	-4512	-0-	140	1	15435	2	N	-0-		-0-
						1	4						
08	19902 X	16159	-0-	-3743	-0-	140	1	16018	2	N	-0-		-0-
						1	4						
09	17010 X	3350	-0-	-13660	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	12190	-0-	12190	12190	12190	2		N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561													
06	24330 X	20863	-0-	-3467	-0-	135	1	20728	2	N	-0-		-0-
07	25141 X	20990	-0-	-4151	-0-	140	1	20849	2	N	-0-		-0-
						1	4						
08	24490 X	21214	-0-	-3276	-0-	140	1	21073	2	N	-0-		-0-
						1	4						
09	22620 X	5302	-0-	-17318	-0-	5302	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	11629	-0-	11629	11629	11629	2		N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016													
06	32730 X	25635	-0-	-7095	-0-	25635	2		N	-0-			-0-
07	33821 X	26664	-0-	-7157	-0-	26661	2	3 4	N	-0-			-0-
08	31930 X	21946	-0-	-9984	-0-	21943	2	3 4	N	-0-			-0-
09	29640 X	21999	-0-	-7641	-0-	21996	2	3 4	N	-0-			-0-
10	0	28971	-0-	28971	28971	56	1	28912	2	N	-0-		-0-
						3	4						
11	0	29259	-0-	29259	58230	120	1	29136	2	N	-0-		-0-
						3	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WNL, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22050 X	18968	-0-	-3082	-0-	18968	2						-0-
07	22785 X	19551	-0-	-3234	-0-	19549	2	2	4	N	-0-		-0-
08	20770 X	12889	-0-	-7881	-0-	12887	2	2	4	N	-0-		-0-
09	19890 X	13888	-0-	-6002	-0-	13886	2	2	4	N	-0-		-0-
10	0	18574	-0-	18574	18574	56	1	18515	2	N	-0-		-0-
						3	4						
11	0	18485	-0-	18485	37059	120	1	18362	2	N	-0-		-0-
						3	4						
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228													
06	28170 X	25994	-0-	-2176	-0-	1760	1	24234	2	N	-0-		-0-
07	29109 X	27710	-0-	-1399	-0-	1857	1	25846	2	N	-0-		-0-
						7	4						
08	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	1919	1	26995	2	N	-0-		-0-
						7	4						
09	27480 X	19492	-0-	-7988	-0-	1047	1	18440	2	N	-0-		-0-
						5	4						
10	0	22291	-0-	22291	22291	795	1	21490	2	N	-0-		-0-
						6	4						
11	0	23178	-0-	23178	45469	1094	1	22078	2	N	-0-		-0-
						6	4						
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439													
06	25470 X	23093	-0-	-2377	-0-	1409	1	21684	2	N	-0-		-0-
07	26319 X	25152	-0-	-1167	-0-	1328	1	23823	2	N	-0-		-0-
						1	4						
08	26335 X	26335	-0-	-0-	-0-	1395	1	24939	2	N	-0-		-0-
						1	4						
09	23970 X	23461	-0-	-509	-0-	1617	1	21843	2	N	-0-		-0-
						1	4						
10	0	18043	-0-	18043	18043	936	1	17106	2	N	-0-		-0-
						1	4						
11	0	20561	-0-	20561	38604	20560	2	1	4	N	-0-		-0-
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235															
06	38730 X	23926	-0-	-14804	-0-	2073	1	21853	2	N	-0-				-0-
07	40021 X	26012	-0-	-14009	-0-	1744	1	24266	2	N	-0-				-0-
							2		4						
08	40021 X	29851	-0-	-10170	-0-	1691	1	28158	2	N	-0-				-0-
							2		4						
09	36540 X	30078	-0-	-6462	-0-	1547	1	28529	2	N	-0-				-0-
							2		4						
10	0	30182	-0-	30182	30182	688	1	29492	2	N	-0-				-0-
							2		4						
11	0	3989	-0-	3989	34171	3989	2			N	-0-				-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981															
06	19590 X	18712	-0-	-878	-0-	135	1	18577	2	N	-0-				-0-
07	20708 X	19188	-0-	-1520	-0-	140	1	19046	2	N	-0-				-0-
							2		4						
08	20708 X	19299	-0-	-1409	-0-	140	1	19157	2	N	-0-				-0-
							2		4						
09	20040 X	4374	-0-	-15666	-0-	4374	2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	10101	-0-	10101	10101	10101	2			N	-0-				-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833															
06	23190 X	19340	-0-	-3850	-0-	135	1	19205	2	N	-0-				-0-
07	23963 X	20671	-0-	-3292	-0-	140	1	20529	2	N	-0-				-0-
							2		4						
08	22847 X	20215	-0-	-2632	-0-	140	1	20073	2	N	-0-				-0-
							2		4						
09	21540 X	4622	-0-	-16918	-0-	4622	2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	13226	-0-	13226	13226	13225	2	1	4	N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905															
06	40140 X	33077	-0-	-7063	-0-	135	1	32942	2	N	-0-				-0-
07	41478 X	32617	-0-	-8861	-0-	32613	2	4	4	N	-0-				-0-
08	38905 X	31835	-0-	-7070	-0-	31831	2	4	4	N	-0-				-0-
09	36030 X	31116	-0-	-4914	-0-	31112	2	4	4	N	-0-				-0-
10	0	27664	-0-	27664	27664	27661	2	3	4	N	-0-				-0-
11	0	22176	-0-	22176	49840	22173	2	3	4	N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410															
06	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	2			N	-0-				-0-
07	27745 X	16868	-0-	-10877	-0-	16867	2	1	4	N	-0-				-0-
08	27745 X	17479	-0-	-10266	-0-	17478	2	1	4	N	-0-				-0-
09	26850 X	19163	-0-	-7687	-0-	19162	2	1	4	N	-0-				-0-
10	0	17907	-0-	17907	17907	17905	2	2	4	N	-0-				-0-
11	0	15162	-0-	15162	33069	15160	2	2	4	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	23970 X	22566	-0-	-1404	-0-	135	1	22431	2	N	-0-		-0-
07	24769 X	21809	-0-	-2960	-0-	140	1	21666	2	N	-0-		-0-
						3	4						
08	23963 X	20469	-0-	-3494	-0-	140	1	20327	2	N	-0-		-0-
						2	4						
09	22560 X	22165	-0-	-395	-0-	135	1	22027	2	N	-0-		-0-
						3	4						
10	0	20041	-0-	20041	20041	50	1	19988	2	N	-0-		-0-
						3	4						
11	0	17562	-0-	17562	37603	17559	2	3	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302													
06	23280 X	20744	-0-	-2536	-0-	135	1	20609	2	N	-0-		-0-
07	21824 X	21516	-0-	-308	-0-	140	1	21374	2	N	-0-		-0-
						2	4						
08	20398 X	17984	-0-	-2414	-0-	140	1	17843	2	N	-0-		-0-
						1	4						
09	20730 X	17960	-0-	-2770	-0-	135	1	17824	2	N	-0-		-0-
						1	4						
10	0	18689	-0-	18689	18689	50	1	18637	2	N	-0-		-0-
						2	4						
11	0	10546	-0-	10546	29235	10545	2	1	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688													
06	49470 X	30312	-0-	-19158	-0-	240	1	30072	2	N	-0-		-0-
07	50933 X	35568	-0-	-15365	-0-	248	1	35318	2	N	-0-		-0-
						2	4						
08	43989 X	34139	-0-	-9850	-0-	248	1	33889	2	N	-0-		-0-
						2	4						
09	38460 X	16704	-0-	-21756	-0-	72	1	16631	2	N	-0-		-0-
						1	4						
10	0	62429	-0-	62429	62429	62427	2	2	4	N	-0-		-0-
11	0	53007	-0-	53007	115436	53005	2	2	4	N	-0-		-0-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550													
06	13230 X	13148	-0-	-82	-0-	154	1	12994	2	Y	-0-		-0-
07	13671 X	9494	-0-	-4177	-0-	301	1	9191	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	13330 X	6297	-0-	-7033	-0-	270	1	6024	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	13140 X	11286	-0-	-1854	-0-	11283	2	3	4	Y	-0-		-0-
10	0	8426	-0-	8426	8426	63	1	8361	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	0	716	-0-	716	9142	32	1	684	2	Y	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975													
06	25860 X	22086	-0-	-3774	-0-	22086	2			N	-0-		-0-
07	26722 X	16648	-0-	-10074	-0-	16646	2	2	4	N	-0-		-0-
08	24955 X	21024	-0-	-3931	-0-	21022	2	2	4	N	-0-		-0-
09	24150 X	18577	-0-	-5573	-0-	18575	2	2	4	N	-0-		-0-
10	0	20784	-0-	20784	20784	20782	2	2	4	N	-0-		-0-
11	0	16435	-0-	16435	37219	16433	2	2	4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23490 X	21049	-0-	-2441	-0-	21049	2			N	-0-			-0-
07	24273 X	21249	-0-	-3024	-0-	21247	2	2	4	N	-0-			-0-
08	23157 X	20474	-0-	-2683	-0-	20472	2	2	4	N	-0-			-0-
09	21600 X	20152	-0-	-1448	-0-	20150	2	2	4	N	-0-			-0-
10	0	18622	-0-	18622	18622	18620	2	2	4	N	-0-			-0-
11	0	9931	-0-	9931	28553	9930	2	1	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
06	19050 X	11964	-0-	-7086	-0-	11964	2			N	-0-			-0-
07	19499 X	12301	-0-	-7198	-0-	12300	2	1	4	N	-0-			-0-
08	18631 X	15126	-0-	-3505	-0-	15125	2	1	4	N	-0-			-0-
09	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19345	2	2	4	N	-0-			-0-
10	0	16450	-0-	16450	16450	16448	2	2	4	N	-0-			-0-
11	0	15205	-0-	15205	31655	15204	2	1	4	N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
06	23940 X	20169	-0-	-3771	-0-	20169	2			N	-0-			-0-
07	24211 X	21202	-0-	-3009	-0-	21200	2	2	4	N	-0-			-0-
08	24211 X	12800	-0-	-11411	-0-	12799	2	1	4	N	-0-			-0-
09	22560 X	13225	-0-	-9335	-0-	13224	2	1	4	N	-0-			-0-
10	0	20814	-0-	20814	20814	56	1	20756	2	N	-0-			-0-
11	0	786	-0-	786	21600	28	1	758	2	N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
06	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	30363	2			N	-0-			-0-
07	37913 X	29468	-0-	-8445	-0-	29466	2	2	4	N	-0-			-0-
08	37913 X	21182	-0-	-16731	-0-	21181	2	1	4	N	-0-			-0-
09	36690 X	24269	-0-	-12421	-0-	24267	2	2	4	N	-0-			-0-
10	0	30785	-0-	30785	30785	56	1	30727	2	N	-0-			-0-
11	0	6337	-0-	6337	37122	28	1	6309	2	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
06	27060 X	23280	-0-	-3780	-0-	23280	2			N	-0-			-0-
07	27125 X	23631	-0-	-3494	-0-	23629	2	2	4	N	-0-			-0-
08	25606 X	23131	-0-	-2475	-0-	23129	2	2	4	N	-0-			-0-
09	24150 X	22970	-0-	-1180	-0-	22968	2	2	4	N	-0-			-0-
10	0	21244	-0-	21244	21244	21242	2	2	4	N	-0-			-0-
11	0	19991	-0-	19991	41235	19989	2	2	4	N	-0-			-0-
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462														
06	32376 X	32376	-0-	-0-	-0-	380	1	31996	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	23573	-0-	20473	20473	746	1	22825	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	12324	-0-	9224	29697	528	1	11792	2	Y	-0-			-0-
09	42414 X	12717	-0-	-29697	-0-	12714	2	3	4	Y	-0-			-0-
10	0	15693	-0-	15693	15693	63	1	15627	2	Y	-0-			-0-
11	0	689	-0-	689	16382	32	1	657	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	28950 X	25640	-0-	-3310	-0-	25640	2				N	-0-				-0-
07	29915 X	25948	-0-	-3967	-0-	25946	2		2	4	N	-0-				-0-
08	28675 X	25390	-0-	-3285	-0-	25388	2		2	4	N	-0-				-0-
09	26970 X	24589	-0-	-2381	-0-	24587	2		2	4	N	-0-				-0-
10	0	22899	-0-	22899	22899	22897	2		2	4	N	-0-				-0-
11	0	22486	-0-	22486	45385	22484	2		2	4	N	-0-				-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590																
06	24300 X	21222	-0-	-3078	-0-	21222	2				N	-0-				-0-
07	25110 X	19217	-0-	-5893	-0-	19215	2		2	4	N	-0-				-0-
08	24211 X	22185	-0-	-2026	-0-	22183	2		2	4	N	-0-				-0-
09	22140 X	20970	-0-	-1170	-0-	20968	2		2	4	N	-0-				-0-
10	0	19258	-0-	19258	19258	19256	2		2	4	N	-0-				-0-
11	0	15749	-0-	15749	35007	15747	2		2	4	N	-0-				-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822																
06	45660 X	30625	-0-	-15035	-0-	1611	1	29014	2		N	-0-				-0-
07	36611 X	28824	-0-	-7787	-0-	1561	1	27263	2		N	-0-				-0-
08	36611 X	28248	-0-	-8363	-0-	1442	1	26805	2		N	-0-				-0-
						1	4									
09	35430 X	26347	-0-	-9083	-0-	1449	1	24897	2		N	-0-				-0-
						1	4									
10	0	26249	-0-	26249	26249	1479	1	24769	2		N	-0-				-0-
						1	4									
11	0	24570	-0-	24570	50819	1353	1	23216	2		N	-0-				-0-
						1	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647																
06	70830 X	39679	-0-	-31151	-0-	2609	1	37070	2		N	-0-				-0-
07	68293 X	46220	-0-	-22073	-0-	96	1	46123	2		N	-0-				-0-
						1	4									
08	68293 X	53632	-0-	-14661	-0-	1439	1	52192	2		N	-0-				-0-
						1	4									
09	61260 X	56229	-0-	-5031	-0-	2844	1	53384	2		N	-0-				-0-
						1	4									
10	0	47993	-0-	47993	47993	2295	1	45697	2		N	-0-				-0-
						1	4									
11	0	45237	-0-	45237	93230	2274	1	42962	2		N	-0-				-0-
						1	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537																
06	48750 X	47815	-0-	-935	-0-	811	1	47004	2		N	-0-				-0-
07	54281 X	46404	-0-	-7877	-0-	841	1	45562	2		N	-0-				-0-
						1	4									
08	54281 X	45564	-0-	-8717	-0-	732	1	44831	2		N	-0-				-0-
						1	4									
09	52530 X	41993	-0-	-10537	-0-	714	1	41278	2		N	-0-				-0-
						1	4									
10	0	42631	-0-	42631	42631	720	1	41910	2		N	-0-				-0-
						1	4									
11	0	38709	-0-	38709	81340	669	1	38039	2		N	-0-				-0-
						1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	48900 X	48678	-0-	-222	-0-	825	1	47853	2	N	-0-	-0-
07	55769 X	47378	-0-	-8391	-0-	859	1	46518	2	N	-0-	-0-
						1	4					
08	55769 X	46439	-0-	-9330	-0-	746	1	45692	2	N	-0-	-0-
						1	4					
09	53970 X	42453	-0-	-11517	-0-	722	1	41730	2	N	-0-	-0-
						1	4					
10	0	42830	-0-	42830	42830	723	1	42106	2	N	-0-	-0-
						1	4					
11	0	39621	-0-	39621	82451	685	1	38935	2	N	-0-	-0-
						1	4					
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609												
06	57540 X	55888	-0-	-1652	-0-	948	1	54940	2	N	-0-	-0-
07	64573 X	54822	-0-	-9751	-0-	994	1	53827	2	N	-0-	-0-
						1	4					
08	64573 X	53705	-0-	-10868	-0-	863	1	52841	2	N	-0-	-0-
						1	4					
09	62490 X	49624	-0-	-12866	-0-	843	1	48780	2	N	-0-	-0-
						1	4					
10	0	50684	-0-	50684	50684	856	1	49827	2	N	-0-	-0-
						1	4					
11	0	46772	-0-	46772	97456	808	1	45963	2	N	-0-	-0-
						1	4					
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832												
06	69900 X	63396	-0-	-6504	-0-	1231	1	62165	2	N	-0-	-0-
07	72230 X	63607	-0-	-8623	-0-	1352	1	62254	2	N	-0-	-0-
						1	4					
08	72230 X	61566	-0-	-10664	-0-	1379	1	60186	2	N	-0-	-0-
						1	4					
09	67920 X	57739	-0-	-10181	-0-	1407	1	56331	2	N	-0-	-0-
						1	4					
10	0	57811	-0-	57811	57811	1398	1	56412	2	N	-0-	-0-
						1	4					
11	0	51289	-0-	51289	109100	1230	1	50058	2	N	-0-	-0-
						1	4					
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079												
06	71670 X	64056	-0-	-7614	-0-	1244	1	62812	2	N	-0-	-0-
07	74059 X	63441	-0-	-10618	-0-	1348	1	62092	2	N	-0-	-0-
						1	4					
08	74059 X	61754	-0-	-12305	-0-	1383	1	60370	2	N	-0-	-0-
						1	4					
09	69090 X	58447	-0-	-10643	-0-	1424	1	57022	2	N	-0-	-0-
						1	4					
10	0	57730	-0-	57730	57730	1396	1	56333	2	N	-0-	-0-
						1	4					
11	0	51809	-0-	51809	109539	1242	1	50566	2	N	-0-	-0-
						1	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	68190 X	60925	-0-	-0-	-7265	-0-	1183	1	59742	2	N	-0-		-0-
07	70463 X	61322	-0-	-0-	-9141	-0-	1303	1	60018	2	N	-0-		-0-
							1	4						
08	70463 X	59241	-0-	-0-	-11222	-0-	1327	1	57913	2	N	-0-		-0-
							1	4						
09	64830 X	55244	-0-	-0-	-9586	-0-	1346	1	53897	2	N	-0-		-0-
							1	4						
10	0	55600	-0-	-0-	55600	55600	1344	1	54255	2	N	-0-		-0-
							1	4						
11	0	49051	-0-	-0-	49051	104651	1176	1	47874	2	N	-0-		-0-
							1	4						

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231														
06	68890 X	68890	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	1	67151	2	N	-0-		-0-
07	77686 X	67218	-0-	-0-	-10468	-0-	1979	1	65237	2	N	-0-		-0-
							2	4						
08	77686 X	62698	-0-	-0-	-14988	-0-	1621	1	61075	2	N	-0-		-0-
							2	4						
09	75180 X	61140	-0-	-0-	-14040	-0-	1758	1	59380	2	N	-0-		-0-
							2	4						
10	0	60909	-0-	-0-	60909	60909	1530	1	59377	2	N	-0-		-0-
							2	4						
11	0	54128	-0-	-0-	54128	115037	6535	1	47592	2	N	-0-		-0-
							1	4						

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341														
06	62340 X	60457	-0-	-0-	-1883	-0-	1008	1	59449	2	N	-0-		-0-
07	70587 X	57150	-0-	-0-	-13437	-0-	1023	1	56126	2	N	-0-		-0-
							1	4						
08	70587 X	58405	-0-	-0-	-12182	-0-	922	1	57482	2	N	-0-		-0-
							1	4						
09	68310 X	54217	-0-	-0-	-14093	-0-	915	1	53301	2	N	-0-		-0-
							1	4						
10	0	55153	-0-	-0-	55153	55153	927	1	54225	2	N	-0-		-0-
							1	4						
11	0	51796	-0-	-0-	51796	106949	885	1	50910	2	N	-0-		-0-
							1	4						

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390														
06	49230 X	45696	-0-	-0-	-3534	-0-	80	1	45616	2	N	-0-		-0-
07	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	50519	2	N	-0-		-0-
							1	4						
08	49778 X	49778	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	1	48755	2	N	-0-		-0-
							1	4						
09	50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	1	49517	2	N	-0-		-0-
							1	4						
10	0	49714	-0-	-0-	49714	49714	1518	1	48195	2	N	-0-		-0-
							1	4						
11	0	47023	-0-	-0-	47023	96737	6070	1	40952	2	N	-0-		-0-
							1	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	54930 X	48693 -0-	-6237 -0-	86 1	48607 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	54467 X	54448 -0-	-19 -0-	1112 1	53335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	53382 X	52319 -0-	-1063 -0-	1075 1	51243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	52173 X	52173 -0-	-0- -0-	1412 1	50760 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	51131 -0-	51131 51131	1562 1	49568 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	48311 -0-	48311 99442	6236 1	42074 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
				1 4								
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224												
06	602370 X	531295 -0-	-71075 -0-	152 1	531143 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	622449 X	567218 -0-	-55231 -0-	1182 1	566036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	622449 X	484831 -0-	-137618 -0-	690 1	484141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	531300 X	383160 -0-	-148140 -0-	169 1	382991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	334240 -0-	334240 334240	179 1	334061 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	276339 -0-	276339 610579	122 1	276217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083												
06	578490 X	467181 -0-	-111309 -0-	134 1	467047 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	597773 X	349313 -0-	-248460 -0-	728 1	348585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	597773 X	223278 -0-	-374495 -0-	318 1	222960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	495960 X	194040 -0-	-301920 -0-	85 1	193955 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	165715 -0-	165715 165715	89 1	165626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	112042 -0-	112042 277757	50 1	111992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304												
06	511020 X	332462 -0-	-178558 -0-	121 1	332341 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	528054 X	257686 -0-	-270368 -0-	135 1	257551 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	528054 X	206221 -0-	-321833 -0-	120 1	206101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	511020 X	180875 -0-	-330145 -0-	111 1	180764 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	163452 -0-	163452 163452	68 1	163384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	139891 -0-	139891 303343	41 1	139850 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
LUNA PSA				WELL #:	101H	RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.	11889	-	21585	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	558810 X	456085	-0-	-102725	-0-		172	1	455913	2	N	-0-			-0-		
07	577437 X	389717	-0-	-187720	-0-		179	1	389538	2	N	-0-			-0-		
08	577437 X	335203	-0-	-242234	-0-		175	1	335028	2	N	-0-			-0-		
09	558810 X	277448	-0-	-281362	-0-		173	1	277275	2	N	-0-			-0-		
10	0	262501	-0-	262501		262501	166	1	262335	2	N	-0-			-0-		
11	0	159797	-0-	159797		422298	94	1	159703	2	N	-0-			-0-		
LUNA PSA				WELL #:	100H	RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.	12000	-	23084	
06	512070 X	351564	-0-	-160506	-0-		132	1	351432	2	N	-0-			-0-		
07	529139 X	293970	-0-	-235169	-0-		135	1	293835	2	N	-0-			-0-		
08	529139 X	251979	-0-	-277160	-0-		131	1	251848	2	N	-0-			-0-		
09	512070 X	208267	-0-	-303803	-0-		129	1	208138	2	N	-0-			-0-		
10	0	194105	-0-	194105		194105	123	1	193982	2	N	-0-			-0-		
11	0	89533	-0-	89533		283638	52	1	89481	2	N	-0-			-0-		
MIL-MAR-COX				WELL #:	102H	RRCID ->	293795	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	11996	PERF.	N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
MIL-MAR-COX				WELL #:	101H	RRCID ->	293796	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
MIL-MAR-COX				WELL #:	100H	RRCID ->	293797	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ROSA B				WELL #:	1H	RRCID ->	294026	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.	N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231													
MATRIX LAND CO				WELL #:	11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.	17019	-	17295	
06	8850 X	7412	-0-	-1438	-0-		204	1	7205	2	N	3	13	1		19	
07	9145 X	7821	-0-	-1324	-0-		225	1	7594	2	N	2				21	
08	0	5888	-0-	5888	5888		228	1	5659	2	N	1				22	
09	0	2460	-0-	2460	8348		80	1	2380	2	N	-0-	16	1		6	
10	0	2460	-0-	2460	10808		71	1	2389	2	N	-0-	4	1		2	
11	0	2743	-0-	2743	13551		62	1	2680	2	N	1	2	1		1	
							1	9									
SPRINGER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL	DEPTH	11326	PERF.	11720	-	15584	
06	4920 X	4537	-0-	-383	-0-		334	1	4203	2	N	-0-			-0-		
07	5084 X	4676	-0-	-408	-0-		347	1	4329	2	N	-0-			-0-		
08	0	4653	-0-	4653	4653		349	1	4304	2	N	-0-			-0-		
09	0	4208	-0-	4208	8861		353	1	3855	2	N	-0-			-0-		
10	0	4967	-0-	4967	13828		814	1	4153	2	N	-0-			-0-		
11	0	4735	-0-	4735	18563		839	1	3896	2	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	6030 X	5911	-0-	-119	-0-	205	1	5706	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5670	-0-	-468	-0-	215	1	5455	2	N	-0-			-0-
08	0	4814	-0-	4814	4814	232	1	4582	2	N	-0-			-0-
09	0	3383	-0-	3383	8197	124	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	0	4805	-0-	4805	13002	163	1	4642	2	N	-0-			-0-
11	0	4761	-0-	4761	17763	148	1	4613	2	N	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
06	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	670	1	25688	2	N	-0-			-0-
07	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	839	1	30781	2	N	-0-			-0-
08	0	25710	-0-	25710	25710	748	1	24962	2	N	-0-			-0-
09	0	22048	-0-	22048	47758	695	1	21353	2	N	-0-			-0-
10	0	19961	-0-	19961	67719	661	1	19300	2	N	-0-			-0-
11	0	26020	-0-	26020	93739	835	1	25185	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
06	13560 X	12060	-0-	-1500	-0-	887	1	11173	2	N	-0-			-0-
07	14012 X	12215	-0-	-1797	-0-	906	1	11309	2	N	-0-			-0-
08	14012 X	12014	-0-	-1998	-0-	901	1	11113	2	N	-0-			-0-
09	12750 X	11539	-0-	-1211	-0-	1008	1	10531	2	N	-0-			-0-
10	0	12983	-0-	12983	12983	2125	1	10858	2	N	-0-			-0-
11	0	11897	-0-	11897	24880	2106	1	9791	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
06	7890 X	7312	-0-	-578	-0-	538	1	6774	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	7591	-0-	-407	-0-	563	1	7028	2	N	-0-			-0-
08	7998 X	7610	-0-	-388	-0-	571	1	7039	2	N	-0-			-0-
09	7350 X	6376	-0-	-974	-0-	492	1	5884	2	N	-0-			-0-
10	0	936	-0-	936	936	124	1	812	2	N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	1232	53	1	243	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
06	17700 X	16766	-0-	-934	-0-	1233	1	15533	2	N	-0-			-0-
07	18290 X	17310	-0-	-980	-0-	1284	1	16026	2	N	-0-			-0-
08	0	17037	-0-	17037	17037	1278	1	15759	2	N	-0-			-0-
09	0	14068	-0-	14068	31105	1076	1	12992	2	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	31107	2	2			N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	31118	2	1	9	2	N	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
06	8430 X	6204	-0-	-2226	-0-	362	1	5842	2	Y	-0-			15
07	6851 X	6850	-0-	-1	-0-	216	1	6634	2	Y	-0-			15
08	0	6101	-0-	6101	6101	212	1	5889	2	Y	-0-			15
09	0	4735	-0-	4735	10836	179	1	4556	2	Y	-0-			15
10	0	5598	-0-	5598	16434	207	1	5391	2	Y	-0-	13	1	2
11	0	5569	-0-	5569	22003	207	1	5362	2	Y	-0-	2	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8340 X	2891	-0-	-5449	-0-	100	1	2790	2	N	1		2
07	8308 X	2879	-0-	-5429	-0-	108	1	2767	2	N	4		6
08	8308 X	1088	-0-	-7220	-0-	51	1	1034	2	N	3		9
09	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	402	1	10602	2	N	12		21
10	0	10069	-0-	10069	10069	344	1	9724	2	N	1	14 1	8
11	0	9575	-0-	9575	19644	298	1	9277	2	N	-0-	8 1	-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970													
06	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	525	1	14697	2	N	4		13
07	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	548	1	14030	2	N	22		35
08	12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	584	1	11716	2	N	31		66
09	16620 X	8069	-0-	-8551	-0-	298	1	7760	2	N	10		76
10	0	11208	-0-	11208	11208	371	1	10837	2	N	-0-	70 1	6
11	0	13321	-0-	13321	24529	414	1	12907	2	N	-0-	6 1	-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685													
06	97710 X	52970	-0-	-44740	-0-	3079	1	49891	2	N	-0-		-0-
07	96224 X	57693	-0-	-38531	-0-	1842	1	55851	2	N	-0-		-0-
08	0	51368	-0-	51368	51368	1789	1	49579	2	N	-0-		-0-
09	0	41860	-0-	41860	93228	1589	1	40271	2	N	-0-		-0-
10	0	24082	-0-	24082	117310	776	1	23306	2	N	-0-		-0-
11	0	10563	-0-	10563	127873	309	1	10254	2	N	-0-		-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781													
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	117614 X	100656	-0-	-16958	-0-	3684 40	1 9	96932	2 N	36			75
02	104104 X	-0-	-0-	-104104	-0-				N	-0-			75
03	110515 X	1449	-0-	-109066	-0-	212	1	1237	2 N	-0-			75
04	68587 X	68587	-0-	-0-	-0-	3531	1	65056	2 N	-0-			75
05	103278 X	103278	-0-	-0-	-0-	5869	1	97409	2 N	-0-	55 1		20
06	104947 X	104947	-0-	-0-	-0-	6123 58 9	1 9	98766	2 N	53			73
07	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	3474 144 9	1 9	105402	2 N	131	109 1		95
*08	97599 X	97599	-0-	-0-	-0-	3396 135 9	1 9	94068	2 N	123	86 1		132
09	99960 X	79839	-0-	-20121	-0-	3032 90 9	1 9	76717	2 N	82	157 1		57
10	0	98818	-0-	98818	98818	3719 3 9	1 9	95096	2 N	3	37 1		23
11	0	99205	-0-	99205	198023	3673 1	1	95532	2 N	-0-	23 1		-0-
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101													
06	51240 X	51240	-0-	-0-	-0-	2991 7 9	1 9	48242	2 N	6	51 1		7
07	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	1600 8 9	1 9	48578	2 N	7			14
08	53010 X	44040	-0-	-8970	-0-	1533 17 9	1 9	42490	2 N	15			29
09	57660 X	35423	-0-	-22237	-0-	1344 1	1	34079	2 N	-0-			29
10	0	42556	-0-	42556	42556	1588 1	1	40968	2 N	-0-	29 1		-0-
11	0	42708	-0-	42708	85264	1584 1 9	1 9	41123	2 N	1	1 1		-0-
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839													
06	114270 X	-0-	-0-	-114270	-0-				N	-0-			-0-
07	105400 X	-0-	-0-	-105400	-0-				N	-0-			-0-
08	113832 X	-0-	-0-	-113832	-0-				N	-0-			-0-
09	110160 X	-0-	-0-	-110160	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081													
06	52566 X	52566	-0-	-0-	-0-	2984	1	49582	2 N	-0-			-0-
07	62400 X	62400	-0-	-0-	-0-	3464	1	58936	2 N	-0-			-0-
08	58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	3545	1	55326	2 N	-0-			-0-
09	48527 X	48527	-0-	-0-	-0-	3432	1	45095	2 N	-0-			-0-
10	0	61672	-0-	61672	61672	3482	1	58190	2 N	-0-			-0-
11	0	62580	-0-	62580	124252	3511	1	59069	2 N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	208080 X	80661	-0-	-127419	-0-	3126	1	77535	2	N	-0-					-0-
07	215016 X	86572	-0-	-128444	-0-	3233	1	83339	2	N	-0-					-0-
08	0	76754	-0-	76754	76754	3351	1	73403	2	N	-0-					-0-
09	0	62455	-0-	62455	139209	3244	1	59211	2	N	-0-					-0-
10	0	78973	-0-	78973	218182	3378	1	75592	2	N	3	1	1			2
						3	9									
11	0	77775	-0-	77775	295957	3277	1	74497	2	N	1	3	1			-0-
						1	9									
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956																
06	44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	1722	1	42322	2	N	-0-					-0-
07	44166 X	44166	-0-	-0-	-0-	1662	1	42504	2	N	-0-					-0-
08	0	38934	-0-	38934	38934	1712	1	37222	2	N	-0-					-0-
09	0	31379	-0-	31379	70313	1642	1	29737	2	N	-0-					-0-
10	0	39122	-0-	39122	109435	1683	1	37439	2	N	-0-					-0-
11	0	38406	-0-	38406	147841	1630	1	36776	2	N	-0-					-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																
06	97710 X	68984	-0-	-28726	-0-	2652	1	66332	2	N	-0-					-0-
07	100967 X	70433	-0-	-30534	-0-	2605	1	67828	2	N	-0-					-0-
08	100967 X	62142	-0-	-38825	-0-	2686	1	59456	2	N	-0-					-0-
09	77250 X	49806	-0-	-27444	-0-	2562	1	47244	2	N	-0-					-0-
10	0	61661	-0-	61661	61661	2617	1	59044	2	N	-0-					-0-
11	0	59937	-0-	59937	121598	2500	1	57437	2	N	-0-					-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370																
06	312930 X	241339	-0-	-71591	-0-	241339	2			N	-0-					-0-
07	298344 X	212768	-0-	-85576	-0-	212768	2			N	-0-					-0-
08	0	182012	-0-	182012	182012	182012	2			N	-0-					-0-
09	0	153397	-0-	153397	335409	153397	2			N	-0-					-0-
10	0	158370	-0-	158370	493779	158370	2			N	-0-					-0-
11	0	74616	-0-	74616	568395	74616	2			N	-0-					-0-
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797																
06	1278331 X	334088	-0-	-944243	-0-	333836	2	252	9	N	229	105	1			192
07	451670 X	312442	-0-	-139228	-0-	312223	2	219	9	N	199	183	1			208
08	451670 X	266067	-0-	-185603	-0-	265892	2	175	9	N	159	182	1			185
09	437100 X	250260	-0-	-186840	-0-	250146	2	114	9	N	104	186	1			103
10	0	234244	-0-	234244	234244	234210	2	34	9	N	31	104	1			30
11	0	216174	-0-	216174	450418	216160	2	14	9	N	13	38	1			5
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737																
06	1157881 X	291126	-0-	-866755	-0-	291126	2			N	-0-					3
07	446152 X	265054	-0-	-181098	-0-	265054	2			N	-0-					3
08	0	218456	-0-	218456	218456	218456	2			N	-0-					3
09	0	201387	-0-	201387	419843	201387	2			N	-0-					3
10	0	186024	-0-	186024	605867	186016	2	8	9	N	7	10	1			-0-
11	0	166700	-0-	166700	772567	166700	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	173070	-0-	173070	173070	173070	2			N	-0-				-0-
07	0	270073	-0-	270073	443143	270073	2			N	-0-				-0-
*08	708728 X	265585	-0-	-443143	-0-	265585	2			N	-0-				-0-
09	313500 X	198119	-0-	-115381	-0-	198119	2			N	-0-				-0-
10	0	177465	-0-	177465	177465	177465	2			N	-0-				-0-
11	0	145094	-0-	145094	322559	145094	2			N	-0-				-0-
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623															
06	0	199873	-0-	199873	199873	199873	2			N	-0-				-0-
07	0	329932	-0-	329932	529805	329932	2			N	-0-				-0-
08	0	304226	-0-	304226	834031	304226	2			N	-0-				-0-
09	0	225742	-0-	225742	1059773	225742	2			N	-0-				-0-
10	0	200081	-0-	200081	1259854	200081	2			N	-0-				-0-
11	0	162148	-0-	162148	1422002	162148	2			N	-0-				-0-
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154															
06	0	175714	-0-	175714	175714	175714	2			N	-0-				-0-
07	0	312550	-0-	312550	488264	312550	2			N	-0-				-0-
*08	784007 X	295743	-0-	-488264	-0-	295743	2			N	-0-				-0-
09	335310 X	216217	-0-	-119093	-0-	216217	2			N	-0-				-0-
10	0	187116	-0-	187116	187116	187116	2			N	-0-				-0-
11	0	151053	-0-	151053	338169	151053	2			N	-0-				-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046															
10	0	167506	-0-	167506	167506	167506	2			N	-0-				-0-
11	0	338879	-0-	338879	506385	338879	2			N	-0-				-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620															
06	37020 X	28764	-0-	-8256	-0-	942	1	27822	2	N	-0-				-0-
07	38254 X	34749	-0-	-3505	-0-	887	1	33862	2	N	-0-				-0-
08	38254 X	26825	-0-	-11429	-0-	703	1	26122	2	N	-0-				-0-
09	37020 X	21045	-0-	-15975	-0-	601	1	20444	2	N	-0-				-0-
10	0	25305	-0-	25305	25305	840	1	24465	2	N	-0-				-0-
11	0	32097	-0-	32097	57402	618	1	31479	2	N	-0-				-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689															
06	23670 X	17115	-0-	-6555	-0-	558	1	16557	2	N	-0-				-0-
07	24459 X	20597	-0-	-3862	-0-	524	1	20073	2	N	-0-				-0-
08	23963 X	12584	-0-	-11379	-0-	329	1	12255	2	N	-0-				-0-
09	23190 X	18065	-0-	-5125	-0-	514	1	17551	2	N	-0-				-0-
10	0	15601	-0-	15601	15601	516	1	15085	2	N	-0-				-0-
11	0	18926	-0-	18926	34527	363	1	18563	2	N	-0-				-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241															
06	34830 X	28906	-0-	-5924	-0-	939	1	27967	2	N	-0-				-0-
07	35991 X	27891	-0-	-8100	-0-	707	1	27184	2	N	-0-				-0-
08	35991 X	25192	-0-	-10799	-0-	655	1	24537	2	N	-0-				-0-
09	34830 X	23864	-0-	-10966	-0-	677	1	23187	2	N	-0-				-0-
10	0	22949	-0-	22949	22949	757	1	22192	2	N	-0-				-0-
11	0	54171	-0-	54171	77120	1035	1	53136	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2263	-0-	-557	-0-	1822 3	21 9	420 4	N	19	116 1			42
07	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	2208 3	18 9	301 4	N	16	11 1			47
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3041 3	36 9	336 4	N	33	9 1	16 8		55
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4301 3	15 9	632 4	N	14	6 1			63
10	0	4798	-0-	4798	4798	4266 3	25 9	507 4	N	23	6 1			80
*11	9207 X	4409	-0-	-4798	-0-	3669 3	31 9	709 4	N	28	21 1			87
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
06	1440 X	474	-0-	-966	-0-	387 3	3 9	84 4	Y	3	16 1			192
07	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	1277 3	4 9	129 4	Y	4	35 1			161
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1337 3	8 9	148 4	Y	7	29 1			139
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1259 3	13 9	182 4	Y	12	30 1			121
10	0	1503	-0-	1503	1503	1338 3	9 9	156 4	Y	8	34 1			95
11	0	1430	-0-	1430	2933	1196 3	29 9	205 4	Y	26	35 1			86
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				136
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38 1			98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF. 12700 - 19514														
06	574944 X	332831	-0-	-242113	-0-	52 1	332779 2	N		-0-				-0-
07	390941 X	297744	-0-	-93197	-0-	52 1	297692 2	N		-0-				-0-
08	390941 X	249111	-0-	-141830	-0-	49 1	249062 2	N		-0-				-0-
09	0	201795	-0-	201795	201795	52 1	201743 2	N		-0-				-0-
10	0	178318	-0-	178318	380113	61 1	178257 2	N		-0-				-0-
11	0	148440	-0-	148440	528553	61 1	148379 2	N		-0-				-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF. 12913 - 19626														
06	DELO PR	282342	-0-	282342	509422	44 1	282298 2	N		-0-				-0-
07	786583 X	277161	-0-	-509422	-0-	48 1	277113 2	N		-0-				-0-
08	342612 X	234083	-0-	-108529	-0-	46 1	234037 2	N		-0-				-0-
09	331560 X	180456	-0-	-151104	-0-	46 1	180410 2	N		-0-				-0-
10	0	151172	-0-	151172	151172	51 1	151121 2	N		-0-				-0-
11	0	125466	-0-	125466	276638	52 1	125414 2	N		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	65190 X	54256	-0-	-10934	-0-		11	1	54245	3	N	-0-	-0-
07	64790 X	54020	-0-	-10770	-0-		11	1	54009	3	N	-0-	-0-
08	63302 X	53829	-0-	-9473	-0-		11	1	53818	3	N	-0-	-0-
09	57810 X	49832	-0-	-7978	-0-		4	1	49828	3	N	-0-	-0-
10	0	46977	-0-	46977	46977		46977	3			N	-0-	-0-
11	0	46340	-0-	46340	93317		14	1	46326	3	N	-0-	-0-
NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726													
06	165210 X	130633	-0-	-34577	-0-		27	1	130606	3	N	-0-	-0-
07	161510 X	129724	-0-	-31786	-0-		27	1	129697	3	N	-0-	-0-
08	154287 X	125179	-0-	-29108	-0-		26	1	125153	3	N	-0-	-0-
09	143700 X	116560	-0-	-27140	-0-		9	1	116551	3	N	-0-	-0-
10	0	120834	-0-	120834	120834		120834	3			N	-0-	-0-
11	0	110712	-0-	110712	231546		101	1	110611	3	N	-0-	-0-
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790													
06	153180 X	122837	-0-	-30343	-0-		25	1	122812	3	N	-0-	-0-
07	150257 X	119396	-0-	-30861	-0-		24	1	119372	3	N	-0-	-0-
08	144460 X	115853	-0-	-28607	-0-		24	1	115829	3	N	-0-	-0-
09	132930 X	109582	-0-	-23348	-0-		9	1	109573	3	N	-0-	-0-
10	0	111197	-0-	111197	111197		111197	3			N	-0-	-0-
11	0	97050	-0-	97050	208247		30	1	97020	3	N	-0-	-0-
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598													
06	269340 X	193205	-0-	-76135	-0-		1932	1	191273	3	N	-0-	-0-
07	267034 X	189607	-0-	-77427	-0-		1960	1	187647	3	N	-0-	-0-
08	247411 X	179704	-0-	-67707	-0-		1860	1	177844	3	N	-0-	-0-
09	213510 X	171376	-0-	-42134	-0-		1776	1	169600	3	N	-0-	-0-
10	0	172268	-0-	172268	172268		1784	1	170484	3	N	-0-	-0-
11	0	153311	-0-	153311	325579		1592	1	151719	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147													
06	395850 X	232883	-0-	-162967	-0-		2329	1	230554	3	N	-0-	-0-
07	379750 X	212158	-0-	-167592	-0-		2168	1	209990	3	N	-0-	-0-
08	379750 X	188647	-0-	-191103	-0-		1930	1	186717	3	N	-0-	-0-
09	310350 X	162477	-0-	-147873	-0-		1668	1	160809	3	N	-0-	-0-
10	0	153611	-0-	153611	153611		1578	1	152033	3	N	-0-	-0-
11	0	134155	-0-	134155	287766		1381	1	132774	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814													
06	415320 X	260104	-0-	-155216	-0-		2601	1	257503	3	N	-0-	-0-
07	429164 X	239557	-0-	-189607	-0-		2448	1	237109	3	N	-0-	-0-
08	408890 X	214063	-0-	-194827	-0-		2190	1	211873	3	N	-0-	-0-
09	337950 X	186799	-0-	-151151	-0-		1917	1	184882	3	N	-0-	-0-
10	0	175405	-0-	175405	175405		1802	1	173603	3	N	-0-	-0-
11	0	152476	-0-	152476	327881		1570	1	150906	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182													
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-		-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1498	2	64	9	Y	58	58	-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-		-0-
09	0	1339	-0-	1339	1339	1339	2			Y	-0-		-0-
10	0	1532	-0-	1532	2871	1532	2			Y	-0-		-0-
11	0	301	-0-	301	3172	301	2			Y	-0-		-0-
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814													
06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	3	N	-0-		-0-
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1574	3	N	-0-		-0-
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	161	1	1702	3	N	-0-		-0-
09	0	1662	-0-	1662	1662	167	1	1495	3	N	-0-		-0-
10	0	1722	-0-	1722	3384	154	1	1568	3	N	-0-		-0-
11	0	1624	-0-	1624	5008	140	1	1484	3	N	-0-		-0-
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510													
06	4770 X	4284	-0-	-486	-0-	2	1	4282	3	N	-0-		-0-
07	4774 X	4414	-0-	-360	-0-	30	1	4384	3	N	-0-		-0-
08	4774 X	2773	-0-	-2001	-0-	33	1	2740	3	N	-0-		-0-
09	0	4679	-0-	4679	4679	52	1	4627	3	N	-0-		-0-
10	0	4706	-0-	4706	9385	35	1	4671	3	N	-0-		-0-
11	0	4472	-0-	4472	13857	59	1	4413	3	N	-0-		-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A													
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	20	1	3021	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	36	1	2878	2	N	-0-			-0-
09	0	3069	-0-	3069	3069	3069	2			N	-0-			-0-
10	0	2734	-0-	2734	5803	38	1	2696	2	N	-0-			-0-
11	0	2625	-0-	2625	8428	63	1	2562	2	N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
06	2670 X	2493	-0-	-177	-0-	2493	2			N	-0-	30	1	40
07	2728 X	2402	-0-	-326	-0-	2402	2			N	-0-	40	1	-0-
08	3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
09	0	2091	-0-	2091	2091	2091	2			N	-0-			-0-
10	0	1995	-0-	1995	4086	1995	2			N	-0-			-0-
11	0	2351	-0-	2351	6437	2351	2			N	-0-			-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167														
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	3	1	5892	3	N	-0-			-0-
07	5549 X	5105	-0-	-444	-0-	35	1	5070	3	N	-0-			-0-
08	5549 X	5368	-0-	-181	-0-	63	1	5305	3	N	-0-			-0-
09	0	4751	-0-	4751	4751	53	1	4698	3	N	-0-			-0-
10	0	5232	-0-	5232	9983	39	1	5193	3	N	-0-			-0-
11	0	5100	-0-	5100	15083	67	1	5033	3	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
06	3030 X	1070	-0-	-1960	-0-	10	1	1060	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	1684	-0-	-1447	-0-	17	1	1667	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	21	1	1730	3	N	-0-			-0-
09	0	2550	-0-	2550	2550	111	1	2439	3	N	-0-			-0-
10	0	1486	-0-	1486	4036	27	1	1459	3	N	-0-			-0-
11	0	2571	-0-	2571	6607	43	1	2528	3	N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093														
06	4620 X	3374	-0-	-1246	-0-	32	1	3342	3	Y	-0-			-0-
07	4774 X	3807	-0-	-967	-0-	38	1	3769	3	Y	-0-			-0-
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	52	1	4285	3	Y	-0-			-0-
09	0	4173	-0-	4173	4173	182	1	3991	3	Y	-0-			-0-
10	0	1929	-0-	1929	6102	35	1	1894	3	Y	-0-			-0-
11	0	1616	-0-	1616	7718	27	1	1589	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
06	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			Y	-0-			-0-
07	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6641	2	55	9	Y	50	23	1	27
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-			27
09	0	6246	-0-	6246	6246	6246	2			Y	-0-			27
*10	13280 X	7034	-0-	-6246	-0-	7034	2			Y	-0-	27	1	-0-
11	0	6568	-0-	6568	6568	6568	2			Y	-0-			-0-
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
06	8430 X	7281	-0-	-1149	-0-	729	1	6552	3	N	-0-			-0-
07	8711 X	7159	-0-	-1552	-0-	664	1	6495	3	N	-0-			-0-
08	8711 X	6225	-0-	-2486	-0-	547	1	5678	3	N	-0-			-0-
09	0	9733	-0-	9733	9733	1348	1	8385	3	N	-0-			-0-
10	0	8936	-0-	8936	18669	1171	1	7765	3	N	-0-			-0-
11	0	6787	-0-	6787	25456	1137	1	5650	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2460 N	1172	-0-	-1288	-0-	11	1	1161	3	N	-0-	-0-
07	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	17	1	1728	3	N	-0-	-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	31	1	2552	3	N	-0-	-0-
09	0	2685	-0-	2685	2685	117	1	2568	3	N	-0-	-0-
10	0	1795	-0-	1795	4480	32	1	1763	3	N	-0-	-0-
11	0	1915	-0-	1915	6395	32	1	1883	3	N	-0-	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
06	23220 X	20547	-0-	-2673	-0-	195	1	20352	3	Y	-0-	-0-
07	23994 X	19998	-0-	-3996	-0-	198	1	19800	3	Y	-0-	-0-
08	23994 X	20044	-0-	-3950	-0-	242	1	19802	3	Y	-0-	-0-
09	0	19573	-0-	19573	19573	853	1	18720	3	Y	-0-	-0-
10	0	20053	-0-	20053	39626	359	1	19694	3	Y	-0-	-0-
11	0	15753	-0-	15753	55379	262	1	15491	3	Y	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	50	28	2			Y	-0-	-0-
11	0	62	-0-	62	112	62	2			Y	-0-	-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
07	589 N	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-	-0-
08	651 N	13	-0-	-638	-0-	13	2			N	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	15	10	2			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-	-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695												
06	7290 X	1	-0-	-7289	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
07	7533 X	4194	-0-	-3339	-0-	56	1	4138	3	Y	-0-	-0-
08	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	185	1	9440	3	Y	-0-	-0-
09	0	8514	-0-	8514	8514	163	1	8351	3	Y	-0-	-0-
10	0	7428	-0-	7428	15942	201	1	7227	3	Y	-0-	-0-
11	0	7316	-0-	7316	23258	63	1	7253	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
06	11340 X	9738	-0-	-1602	-0-	92	1	9635	3	Y	10	15
						11	9					
07	11346 X	9926	-0-	-1420	-0-	98	1	9828	3	Y	-0-	-0-
08	10478 X	7994	-0-	-2484	-0-	97	1	7897	3	Y	-0-	-0-
09	0	10446	-0-	10446	10446	455	1	9991	3	Y	-0-	-0-
10	0	9761	-0-	9761	20207	175	1	9586	3	Y	-0-	-0-
11	0	9379	-0-	9379	29586	156	1	9223	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	74	1	7711	3	Y	-0-	-0-
07	8184 X	7730	-0-	-454	-0-	77	1	7653	3	Y	-0-	-0-
08	8184 X	7749	-0-	-435	-0-	94	1	7655	3	Y	-0-	-0-
09	0	7249	-0-	7249	7249	316	1	6933	3	Y	-0-	-0-
10	0	7362	-0-	7362	14611	132	1	7230	3	Y	-0-	-0-
11	0	1670	-0-	1670	16281	28	1	1642	3	Y	-0-	-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583												
06	4500 X	3998	-0-	-502	-0-	38	1	3960	3	N	-0-	-0-
07	4619 X	3661	-0-	-958	-0-	36	1	3625	3	N	-0-	-0-
08	4278 X	3947	-0-	-331	-0-	48	1	3899	3	N	-0-	-0-
09	0	4525	-0-	4525	4525	197	1	4328	3	N	-0-	-0-
10	0	5050	-0-	5050	9575	90	1	4960	3	N	-0-	-0-
11	0	3779	-0-	3779	13354	63	1	3716	3	N	-0-	-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000												
06	8550 X	7744	-0-	-806	-0-	80	1	7664	3	Y	-0-	-0-
07	8835 X	7902	-0-	-933	-0-	105	1	7797	3	Y	-0-	-0-
08	8835 X	7688	-0-	-1147	-0-	148	1	7540	3	Y	-0-	-0-
09	0	7316	-0-	7316	7316	140	1	7176	3	Y	-0-	-0-
10	0	6611	-0-	6611	13927	179	1	6432	3	Y	-0-	-0-
11	0	6810	-0-	6810	20737	59	1	6751	3	Y	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10793 - 15045												
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	3	Y	-0-	-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	27	1	2031	3	Y	-0-	-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	40	1	2041	3	Y	-0-	-0-
09	0	2161	-0-	2161	2161	41	1	2120	3	Y	-0-	-0-
10	0	2020	-0-	2020	4181	55	1	1965	3	Y	-0-	-0-
11	0	2193	-0-	2193	6374	19	1	2174	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11313 - 16654												
06	460 X	92	-0-	-368	-0-	92	2			Y	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	Y	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-	-0-
09	0	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-	-0-
10	0	140	-0-	140	425	2	1	138	2	Y	-0-	-0-
11	0	270	-0-	270	695	6	1	264	2	Y	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
06	9330 X	8767	-0-	-563	-0-	83	1	8684	3	N	-0-	-0-
07	9858 X	9339	-0-	-519	-0-	93	1	9246	3	N	-0-	-0-
08	9858 X	8723	-0-	-1135	-0-	105	1	8618	3	N	-0-	-0-
09	0	8416	-0-	8416	8416	367	1	8049	3	N	-0-	-0-
10	0	8834	-0-	8834	17250	158	1	8676	3	N	-0-	-0-
11	0	8754	-0-	8754	26004	146	1	8608	3	N	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10558 - 15525												
06	13560 X	12384	-0-	-1176	-0-	117	1	12267	3	Y	-0-	-0-
07	13609 X	12757	-0-	-852	-0-	126	1	12631	3	Y	-0-	-0-
08	13609 X	11684	-0-	-1925	-0-	141	1	11543	3	Y	-0-	-0-
09	0	12337	-0-	12337	12337	538	1	11799	3	Y	-0-	-0-
10	0	12411	-0-	12411	24748	222	1	12189	3	Y	-0-	-0-
11	0	10744	-0-	10744	35492	179	1	10565	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	105	1	11002	3	N	-0-			-0-
07	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	119	1	11937	3	N	-0-			-0-
08	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	150	1	12248	3	N	-0-			-0-
09	0	11932	-0-	11932	11932	520	1	11412	3	N	-0-			-0-
10	0	11955	-0-	11955	23887	214	1	11741	3	N	-0-			-0-
11	0	11291	-0-	11291	35178	188	1	11103	3	N	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
06	12480 X	11465	-0-	-1015	-0-	118	1	11347	3	Y	-0-			-0-
07	12865 X	11236	-0-	-1629	-0-	149	1	11087	3	Y	-0-			-0-
08	12493 X	11258	-0-	-1235	-0-	217	1	11041	3	Y	-0-			-0-
09	0	11036	-0-	11036	11036	211	1	10825	3	Y	-0-			-0-
10	0	9941	-0-	9941	20977	269	1	9672	3	Y	-0-			-0-
11	0	11371	-0-	11371	32348	99	1	11272	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
06	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	1383	1	9754	3	N	-0-			-0-
07	11501 X	3005	-0-	-8496	-0-	323	1	2682	3	N	-0-			-0-
08	11501 X	9314	-0-	-2187	-0-	769	1	8545	3	N	-0-			-0-
09	0	8134	-0-	8134	8134	435	1	7699	3	N	-0-			-0-
10	0	8383	-0-	8383	16517	438	1	7945	3	N	-0-			-0-
11	0	7336	-0-	7336	23853	193	1	7143	3	N	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
06	12060 X	10366	-0-	-1694	-0-	10366	2			Y	-0-			2
07	12462 X	11262	-0-	-1200	-0-	11262	2			Y	-0-			2
08	12462 X	10832	-0-	-1630	-0-	10832	2			Y	-0-			2
09	0	10370	-0-	10370	10370	10370	2			Y	-0-			2
*10	21540 X	11170	-0-	-10370	-0-	11170	2			Y	-0-	2	1	-0-
11	0	11638	-0-	11638	11638	11638	2			Y	-0-			-0-
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
06	9060 X	8221	-0-	-839	-0-	85	1	8136	3	Y	-0-			-0-
07	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	125	1	9279	3	Y	-0-			-0-
08	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	175	1	8896	3	Y	-0-			-0-
09	0	8269	-0-	8269	8269	158	1	8111	3	Y	-0-			-0-
10	0	7393	-0-	7393	15662	200	1	7193	3	Y	-0-			-0-
11	0	9534	-0-	9534	25196	83	1	9451	3	Y	-0-			-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	317	1	2841	3	N	-0-			-0-
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	189	1	1853	3	N	-0-			-0-
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	183	1	1898	3	N	-0-			-0-
09	0	2062	-0-	2062	2062	285	1	1777	3	N	-0-			-0-
10	0	1891	-0-	1891	3953	248	1	1643	3	N	-0-			-0-
11	0	4915	-0-	4915	8868	823	1	4092	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-			-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	11	1	1089	3	Y	-0-			-0-
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	13	1	1049	3	Y	-0-			-0-
09	0	776	-0-	776	776	34	1	742	3	Y	-0-			-0-
10	0	1038	-0-	1038	1814	19	1	1019	3	Y	-0-			-0-
11	0	973	-0-	973	2787	16	1	957	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													NON-ASSOCIATED																	
NEEL													WELL #:			5H			RRCID -> 261772			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 10791			PERF.11108 - 15205		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	7840	3	Y	-0-	-0-					-0-											
07	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	6897	3	Y	-0-	-0-					-0-											
08	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	7419	3	Y	-0-	-0-					-0-											
09	0	5752	-0-	-0-	5752	5752	251	1	5501	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-											
10	0	5094	-0-	-0-	5094	10846	91	1	5003	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-											
11	0	5681	-0-	-0-	5681	16527	95	1	5586	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-											
JACKSON VESTAL																														
WELL #:													1H			RRCID -> 263481			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 10726			PERF.10400 - 15869					
06	6450 X	5555	-0-	-895	-0-	-0-	-0-	57	1	5498	3	N	-0-	-0-					-0-											
07	6665 X	5783	-0-	-882	-0-	-0-	-0-	77	1	5706	3	N	-0-	-0-					-0-											
08	6665 X	5935	-0-	-730	-0-	-0-	-0-	114	1	5821	3	N	-0-	-0-					-0-											
09	0	5905	-0-	5905	5905	5905	113	1	5792	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
10	0	5761	-0-	5761	11666	11666	156	1	5605	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
11	0	5352	-0-	5352	17018	17018	46	1	5306	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
RUBIO																														
WELL #:													1H			RRCID -> 263537			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 11781			PERF.11961 - 16599					
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1608	3	Y	-0-	-0-					-0-											
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	3	Y	-0-	-0-					-0-											
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	Y	-0-	-0-					-0-											
09	0	1039	-0-	1039	1039	1039	45	1	994	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-											
10	0	967	-0-	967	2006	2006	17	1	950	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-											
11	0	784	-0-	784	2790	2790	13	1	771	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-											
LEYENDECKER-HUNTER 1377																														
WELL #:													1H			RRCID -> 263558			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 10181			PERF.10516 - 13753					
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1307	3	Y	5	7	1				-0-											
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1425	3	Y	20						20											
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1421	3	Y	28	44	1				4											
09	0	1379	-0-	1379	1379	1379	31	9	1310	3	Y	39	25	1					18											
10	0	1567	-0-	1567	2946	2946	43	9	1525	3	Y	-0-	-0-						18											
11	0	1396	-0-	1396	4342	4342	42	1	1384	3	Y	-0-	-0-	18	1				-0-											
YOUNGMAN GU																														
WELL #:													1H			RRCID -> 263581			COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 10868			PERF.11160 - 15528					
06	2910 X	2899	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	30	1	2869	3	N	-0-	-0-					-0-											
07	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	39	1	2905	3	N	-0-	-0-					-0-											
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4319	3	N	-0-	-0-					-0-											
09	0	4631	-0-	4631	4631	4631	89	1	4542	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
10	0	4408	-0-	4408	9039	9039	119	1	4289	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
11	0	2992	-0-	2992	12031	12031	26	1	2966	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
TREVINO RANCH																														
WELL #:													5H			RRCID -> 263584			COMPL. DATE 06/04/2011			TOTAL DEPTH 8722			PERF. 8927 - 12704					
06	5460 X	3992	-0-	-1468	-0-	-0-	-0-	38	1	3954	3	N	-0-	-0-					-0-											
07	5642 X	4123	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	41	1	4082	3	N	-0-	-0-					-0-											
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	5659	3	N	-0-	-0-					-0-											
09	0	4523	-0-	4523	4523	4523	197	1	4326	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
10	0	4293	-0-	4293	8816	8816	77	1	4216	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											
11	0	3572	-0-	3572	12388	12388	59	1	3513	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-		3708	3		2	9	Y	2				5
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1		3608	3	Y	-0-	5	1		-0-
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1		3423	3	Y	3				3
								3	9									
09	0	3404	-0-	3404		3404		62	1		3341	3	Y	1				4
								1	9									
10	0	3410	-0-	3410		6814		58	1		3348	3	Y	4				8
								4	9									
11	0	2557	-0-	2557		9371		223	1		2334	3	Y	-0-				8
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790																		
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1		3053	3	N	-0-				-0-
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1		2034	3	N	-0-				-0-
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1		2411	3	N	-0-				-0-
09	0	3484	-0-	3484		3484		67	1		3417	3	N	-0-				-0-
10	0	3830	-0-	3830		7314		104	1		3726	3	N	-0-				-0-
11	0	3193	-0-	3193		10507		28	1		3165	3	N	-0-				-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297																		
06	2430 X	2205	-0-	-225	-0-	-0-		21	1		2184	3	N	-0-				-0-
07	2511 X	2207	-0-	-304	-0-	-0-		22	1		2185	3	N	-0-				-0-
08	2418 X	2178	-0-	-240	-0-	-0-		26	1		2152	3	N	-0-				-0-
09	0	2037	-0-	2037		2037		89	1		1948	3	N	-0-				-0-
10	0	3875	-0-	3875		5912		69	1		3806	3	N	-0-				-0-
11	0	2841	-0-	2841		8753		47	1		2794	3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024																		
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1		4936	3	Y	-0-				7
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1		4358	3	Y	-0-	7	1		-0-
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1		3417	3	Y	-0-				-0-
09	0	3365	-0-	3365		3365		64	1		3301	3	Y	-0-				-0-
10	0	2533	-0-	2533		5898		69	1		2464	3	Y	-0-				-0-
11	0	2934	-0-	2934		8832		25	1		2909	3	Y	-0-				-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559																		
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-		2464	2		25	9	N	23	83	1		13
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-		2459	2		34	9	N	31	13	1		31
08	2108 N	1851	-0-	-257	-0-	-0-		1832	2		19	9	N	17	39	1		9
09	0	966	-0-	966		966		966	2				N	-0-				9
10	0	1371	-0-	1371		2337		1329	2		42	9	N	38				47
11	0	940	-0-	940		3277		934	2		6	9	N	5				52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	43	-0-		-47	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-		-60	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	12	-0-		-81	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	0	31	-0-		31	31	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	0	22	-0-		22	53	22	3			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-		16	69	16	3			Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 10872 - 14137															
06	2791 X	2643	-0-		-148	-0-	25	1	2618	3	N	-0-			-0-
07	2625 X	2625	-0-		-0-	-0-	26	1	2599	3	N	-0-			-0-
08	2732 X	2732	-0-		-0-	-0-	33	1	2699	3	N	-0-			-0-
09	0	2327	-0-		2327	2327	101	1	2226	3	N	-0-			-0-
10	0	1845	-0-		1845	4172	33	1	1812	3	N	-0-			-0-
11	0	1769	-0-		1769	5941	29	1	1740	3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 10105 - 14962															
06	1061 X	1061	-0-		-0-	-0-	11	1	1050	3	N	-0-			-0-
07	1039 X	1039	-0-		-0-	-0-	14	1	1025	3	N	-0-			-0-
08	657 X	657	-0-		-0-	-0-	13	1	644	3	N	-0-			-0-
09	0	1183	-0-		1183	1183	23	1	1160	3	N	-0-			-0-
10	0	863	-0-		863	2046	23	1	840	3	N	-0-			-0-
11	0	776	-0-		776	2822	6	1	636	3	N	122			122
							134	9							
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 10488 - 14232															
06	6697 X	6697	-0-		-0-	-0-	63	1	6634	3	N	-0-			-0-
07	6755 X	6755	-0-		-0-	-0-	67	1	6688	3	N	-0-			-0-
08	6593 X	6593	-0-		-0-	-0-	80	1	6513	3	N	-0-			-0-
09	0	6272	-0-		6272	6272	273	1	5999	3	N	-0-			-0-
10	0	6356	-0-		6356	12628	114	1	6242	3	N	-0-			-0-
11	0	6019	-0-		6019	18647	100	1	5919	3	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685															
06	6150 X	6071	-0-		-79	-0-	58	1	6013	3	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5318	-0-		-1099	-0-	53	1	5265	3	Y	-0-			-0-
08	6417 X	4634	-0-		-1783	-0-	56	1	4578	3	Y	-0-			-0-
09	0	6810	-0-		6810	6810	297	1	6513	3	Y	-0-			-0-
10	0	4930	-0-		4930	11740	88	1	4842	3	Y	-0-			-0-
11	0	5998	-0-		5998	17738	100	1	5898	3	Y	-0-			-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 12278 - 15702															
06	735 N	735	-0-		-0-	-0-	7	1	728	3	N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-		-0-	-0-	8	1	792	3	N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-		-0-	-0-	11	1	872	3	N	-0-			-0-
09	0	898	-0-		898	898	39	1	859	3	N	-0-			-0-
10	0	902	-0-		902	1800	16	1	886	3	N	-0-			-0-
11	0	866	-0-		866	2666	14	1	852	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1			6
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	Y	1	7	1	-0-
						1	9							
08	837 X	837	-0-	-0-	-0-	48	1	785	3	Y	4			4
						4	9							
09	0	855	-0-	855	855	16	1	837	3	Y	2			6
						2	9							
10	0	824	-0-	824	1679	14	1	802	3	Y	7			13
						8	9							
11	0	886	-0-	886	2565	77	1	808	3	Y	1			14
						1	9							
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2242	3	2	9	Y	2			2
07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	2187	3	Y	-0-	2	1	-0-
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	-0-			-0-
09	0	1508	-0-	1508	1508	28	1	1480	3	Y	-0-			-0-
10	0	1738	-0-	1738	3246	30	1	1708	3	Y	-0-			-0-
11	0	2503	-0-	2503	5749	218	1	2285	3	Y	-0-			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	50	1	4834	3	N	-0-			15
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	63	1	4666	3	N	3	18	1	-0-
						3	9							
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	92	1	4709	3	N	-0-			-0-
09	0	4470	-0-	4470	4470	85	1	4385	3	N	-0-			-0-
10	0	4328	-0-	4328	8798	117	1	4211	3	N	-0-			-0-
11	0	2358	-0-	2358	11156	20	1	2338	3	N	-0-			-0-
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	2	1	3180	3	N	-0-			-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	22	1	3128	3	N	-0-			-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	37	1	3106	3	N	-0-			-0-
09	0	2962	-0-	2962	2962	33	1	2929	3	N	-0-			-0-
10	0	3031	-0-	3031	5993	22	1	3009	3	N	-0-			-0-
11	0	2945	-0-	2945	8938	39	1	2906	3	N	-0-			-0-
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
06	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	33	1	3150	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	44	1	3293	3	N	-0-			-0-
08	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	62	1	3180	3	N	-0-			-0-
09	0	3084	-0-	3084	3084	59	1	3025	3	N	-0-			-0-
10	0	3073	-0-	3073	6157	83	1	2990	3	N	-0-			-0-
11	0	2871	-0-	2871	9028	25	1	2846	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
06	10290 X	7069	-0-	-3221	-0-	67	1	7002	3	Y	-0-			-0-
07	10633 X	6419	-0-	-4214	-0-	64	1	6355	3	Y	-0-			-0-
08	10633 X	6792	-0-	-3841	-0-	82	1	6710	3	Y	-0-			-0-
09	0	6685	-0-	6685	6685	291	1	6394	3	Y	-0-			-0-
10	0	6931	-0-	6931	13616	124	1	6807	3	Y	-0-			-0-
11	0	6711	-0-	6711	20327	112	1	6599	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	2079	-0-	-1611	-0-	20	1	2059	3	N	-0-		-0-
07	3813 X	1996	-0-	-1817	-0-	20	1	1976	3	N	-0-		-0-
08	3782 X	2952	-0-	-830	-0-	36	1	2916	3	N	-0-		-0-
09	0	2128	-0-	2128	2128	93	1	2035	3	N	-0-		-0-
10	0	1320	-0-	1320	3448	24	1	1296	3	N	-0-		-0-
11	0	1005	-0-	1005	4453	17	1	988	3	N	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	N	-0-		-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	15	1	1143	3	N	-0-		-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	3	N	-0-		-0-
09	0	438	-0-	438	438	8	1	430	3	N	-0-		-0-
10	0	69	-0-	69	507	2	1	67	3	N	-0-		-0-
11	0	60	-0-	60	567	1	1	59	3	N	-0-		-0-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
06	3390 X	2783	-0-	-607	-0-	2783	2			N	-0-		-0-
07	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	20	1	3036	2	N	-0-		-0-
08	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	38	1	3004	2	N	-0-		-0-
09	0	3263	-0-	3263	3263	3263	2			N	-0-		-0-
10	0	2560	-0-	2560	5823	35	1	2525	2	N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	5852	1	1	28	2	N	-0-		-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406													
06	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	3538	2			N	-0-		-0-
07	4185 X	3618	-0-	-567	-0-	24	1	3594	2	N	-0-		-0-
08	4185 X	3696	-0-	-489	-0-	46	1	3650	2	N	-0-		-0-
09	0	4073	-0-	4073	4073	4073	2			N	-0-		-0-
10	0	3784	-0-	3784	7857	52	1	3732	2	N	-0-		-0-
11	0	3701	-0-	3701	11558	88	1	3613	2	N	-0-		-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498													
06	4290 X	3884	-0-	-406	-0-	37	1	3847	3	Y	-0-		-0-
07	4433 X	3402	-0-	-1031	-0-	34	1	3368	3	Y	-0-		-0-
08	4433 X	2745	-0-	-1688	-0-	33	1	2712	3	Y	-0-		-0-
09	0	2073	-0-	2073	2073	90	1	1983	3	Y	-0-		-0-
10	0	3032	-0-	3032	5105	54	1	2978	3	Y	-0-		-0-
11	0	3899	-0-	3899	9004	65	1	3834	3	Y	-0-		-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556													
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	1	1	132	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	2	1	111	3	Y	-0-		-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-		-0-
09	0	702	-0-	702	702	13	1	689	3	Y	-0-		-0-
10	0	645	-0-	645	1347	17	1	628	3	Y	-0-		-0-
11	0	714	-0-	714	2061	6	1	708	3	Y	-0-		-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340													
06	8760 X	7950	-0-	-810	-0-	75	1	7875	3	N	-0-		-0-
07	9052 X	8117	-0-	-935	-0-	80	1	8037	3	N	-0-		-0-
08	9052 X	7542	-0-	-1510	-0-	91	1	7451	3	N	-0-		-0-
09	0	6858	-0-	6858	6858	299	1	6559	3	N	-0-		-0-
10	0	7121	-0-	7121	13979	128	1	6993	3	N	-0-		-0-
11	0	6618	-0-	6618	20597	110	1	6508	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	28	1	2705	3	Y	-0-	8	1	-0-
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	40	1	2974	3	Y	-19			-19
						21	9							
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	54	1	2772	3	Y	46	61	1	4
						51	9							
09	0	2711	-0-	2711	2711	51	1	2628	3	Y	29	20	1	13
						32	9							
10	0	2763	-0-	2763	5474	75	1	2688	3	Y	-0-			13
11	0	2665	-0-	2665	8139	23	1	2642	3	Y	-0-	13	1	-0-
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	28	1	2969	3	Y	-0-			-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	3	Y	-0-			-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	55	1	4467	3	Y	-0-			-0-
09	0	2908	-0-	2908	2908	127	1	2781	3	Y	-0-			-0-
10	0	3808	-0-	3808	6716	68	1	3740	3	Y	-0-			-0-
11	0	3610	-0-	3610	10326	60	1	3550	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
06	6240 X	5992	-0-	-248	-0-	5992	2			Y	-0-			-0-
07	6448 X	6239	-0-	-209	-0-	6239	2			Y	-0-			-0-
08	6448 X	5859	-0-	-589	-0-	5859	2			Y	-0-			-0-
09	0	5977	-0-	5977	5977	5977	2			Y	-0-			-0-
10	0	5994	-0-	5994	11971	5994	2			Y	-0-			-0-
11	0	5855	-0-	5855	17826	5855	2			Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
06	6270 X	5451	-0-	-819	-0-	5451	2			Y	-0-			-0-
07	6479 X	5864	-0-	-615	-0-	5864	2			Y	-0-			-0-
08	6479 X	5570	-0-	-909	-0-	5570	2			Y	-0-			-0-
09	0	5715	-0-	5715	5715	5715	2			Y	-0-			-0-
10	0	5862	-0-	5862	11577	5862	2			Y	-0-			-0-
11	0	5850	-0-	5850	17427	5850	2			Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	42	1	4389	3	Y	-0-			-0-
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	53	1	5348	3	Y	-0-			-0-
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	61	1	4964	3	Y	-0-			-0-
09	0	4886	-0-	4886	4886	213	1	4673	3	Y	-0-			-0-
10	0	5025	-0-	5025	9911	90	1	4935	3	Y	-0-			-0-
11	0	3969	-0-	3969	13880	66	1	3903	3	Y	-0-			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
06	4470 X	3367	-0-	-1103	-0-	32	1	3335	3	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3049	-0-	-1198	-0-	30	1	3019	3	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3229	-0-	-1049	-0-	39	1	3190	3	Y	-0-			-0-
09	0	3294	-0-	3294	3294	144	1	3150	3	Y	-0-			-0-
10	0	3388	-0-	3388	6682	61	1	3327	3	Y	-0-			-0-
11	0	3127	-0-	3127	9809	52	1	3075	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	STATUS (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	4245	-0-	-225	-0-	40	1	4205	3	Y	-0-	-0-
07	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	43	1	4340	3	Y	-0-	-0-
08	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	51	1	4189	3	Y	-0-	-0-
09	0	4194	-0-	4194	4194	183	1	4011	3	Y	-0-	-0-
10	0	3864	-0-	3864	8058	69	1	3795	3	Y	-0-	-0-
11	0	3910	-0-	3910	11968	65	1	3845	3	Y	-0-	-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
06	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	52	1	5464	3	Y	-0-	-0-
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	41	1	4054	3	Y	-0-	-0-
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	32	1	2584	3	Y	-0-	-0-
09	0	2058	-0-	2058	2058	90	1	1968	3	Y	-0-	-0-
10	0	3309	-0-	3309	5367	59	1	3250	3	Y	-0-	-0-
11	0	5367	-0-	5367	10734	89	1	5278	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	34	1	3577	3	Y	-0-	-0-
07	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	37	1	3694	3	Y	-0-	-0-
08	3782 X	3658	-0-	-124	-0-	44	1	3614	3	Y	-0-	-0-
09	0	3448	-0-	3448	3448	150	1	3298	3	Y	-0-	-0-
10	0	2886	-0-	2886	6334	52	1	2834	3	Y	-0-	-0-
11	0	3184	-0-	3184	9518	53	1	3131	3	Y	-0-	-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
06	7320 X	6958	-0-	-362	-0-	66	1	6892	3	Y	-0-	-0-
07	7285 X	6499	-0-	-786	-0-	64	1	6435	3	Y	-0-	-0-
08	7285 X	6486	-0-	-799	-0-	78	1	6408	3	Y	-0-	-0-
09	0	6334	-0-	6334	6334	276	1	6058	3	Y	-0-	-0-
10	0	6613	-0-	6613	12947	118	1	6495	3	Y	-0-	-0-
11	0	6051	-0-	6051	18998	101	1	5950	3	Y	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
06	4050 X	3867	-0-	-183	-0-	3834	2	33	9	Y	30	25 1 13
07	4185 X	3826	-0-	-359	-0-	3816	2	10	9	Y	9	19 1 3
08	4185 X	3939	-0-	-246	-0-	3930	2	9	9	Y	8	11 1 -0-
09	0	3804	-0-	3804	3804	2				Y	-0-	-0-
10	0	3819	-0-	3819	7623	3808	2	11	9	Y	10	10
11	0	3707	-0-	3707	11330	3663	2	44	9	Y	40	37 1 13
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
06	1530 X	1023	-0-	-507	-0-	10	1	1013	3	Y	-0-	-0-
07	1581 X	473	-0-	-1108	-0-	5	1	468	3	Y	-0-	-0-
08	1302 X	428	-0-	-874	-0-	5	1	423	3	Y	-0-	-0-
09	0	731	-0-	731	731	32	1	699	3	Y	-0-	-0-
10	0	1083	-0-	1083	1814	19	1	1064	3	Y	-0-	-0-
11	0	908	-0-	908	2722	15	1	893	3	Y	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
06	360 N	184	-0-	-176	-0-	2	1	182	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	2	1	239	3	Y	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	Y	-0-	-0-
09	0	191	-0-	191	191	8	1	183	3	Y	-0-	-0-
10	0	506	-0-	506	697	9	1	497	3	Y	-0-	-0-
11	0	460	-0-	460	1157	8	1	452	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
MARTIN FAMILY				WELL #:	4H	RRCID	-> 269700	COMPL.	DATE 09/15/2013	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.10627	-	15424				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		-0-	3100	3	2	9	Y	2					10
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		-0-	70	1	3552	3	Y	1	9	1			2
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-		-0-	216	1	3546	3	Y	4					6
09	0		3778	-0-	3778	3778			69	1	3707	3	Y	2					8
10	0		3754	-0-	3754	7532			64	1	3683	3	Y	6					14
11	0		3719	-0-	3719	11251			324	1	3394	3	Y	1					15
PALAFOX STATE A2757				WELL #:		55H	RRCID	-> 269731	COMPL.	DATE 06/22/2012	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10063	-	16271			
06	15180	X	9692	-0-	-5488	-0-		-0-	92	1	9600	3	Y	-0-					-0-
07	15686	X	10224	-0-	-5462	-0-		-0-	101	1	10123	3	Y	-0-					-0-
08	15686	X	8998	-0-	-6688	-0-		-0-	109	1	8889	3	Y	-0-					-0-
09	0		7749	-0-	7749	7749			338	1	7411	3	Y	-0-					-0-
10	0		6962	-0-	6962	14711			125	1	6837	3	Y	-0-					-0-
11	0		6084	-0-	6084	20795			101	1	5983	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2715				WELL #:		50H	RRCID	-> 269738	COMPL.	DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.10276	-	15065			
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	3239	3	Y	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	3110	3	Y	-0-					-0-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	2576	3	Y	-0-					-0-
09	0		2604	-0-	2604	2604			114	1	2490	3	Y	-0-					-0-
10	0		2569	-0-	2569	5173			46	1	2523	3	Y	-0-					-0-
11	0		2525	-0-	2525	7698			42	1	2483	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2757				WELL #:		56H	RRCID	-> 269760	COMPL.	DATE 04/06/2012	TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10157	-	14798			
06	17130	X	15008	-0-	-2122	-0-		-0-	142	1	14866	3	N	-0-					-0-
07	17701	X	15491	-0-	-2210	-0-		-0-	153	1	15338	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	15300	-0-	-1781	-0-		-0-	185	1	15115	3	N	-0-					-0-
09	0		14680	-0-	14680	14680			640	1	14040	3	N	-0-					-0-
10	0		14649	-0-	14649	29329			262	1	14387	3	N	-0-					-0-
11	0		12878	-0-	12878	42207			214	1	12664	3	N	-0-					-0-
FASKEN-STATE A2793				WELL #:		15H	RRCID	-> 269761	COMPL.	DATE 05/26/2012	TOTAL	DEPTH	10116	PERF.10555	-	16160			
06	8310	X	7892	-0-	-418	-0-		-0-	75	1	7817	3	Y	-0-					-0-
07	8587	X	8253	-0-	-334	-0-		-0-	82	1	8171	3	Y	-0-					-0-
08	8587	X	8194	-0-	-393	-0-		-0-	99	1	8095	3	Y	-0-					-0-
09	0		7876	-0-	7876	7876			343	1	7533	3	Y	-0-					-0-
10	0		7384	-0-	7384	15260			132	1	7252	3	Y	-0-					-0-
11	0		5631	-0-	5631	20891			94	1	5537	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2715				WELL #:		53H	RRCID	-> 269912	COMPL.	DATE 06/02/2012	TOTAL	DEPTH	9836	PERF.10153	-	14387			
06	344	X	75	-0-	-269	-0-		-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-		-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-		-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14			1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	26			12	3			Y	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	38			12	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4951	2				N	-0-
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3444	2		N	-0-
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2662	2		N	-0-
09	0	13219	-0-	-0-	13219	13219	-0-	13219	2				N	-0-
10	0	7268	-0-	-0-	7268	20487	-0-	100	1	7168	2		N	-0-
11	0	3939	-0-	-0-	3939	24426	-0-	94	1	3845	2		N	-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
06	5790 X	6	-0-	-0-	-5784	-0-	-0-	6	3				Y	-0-
07	4247 X	10	-0-	-0-	-4237	-0-	-0-	10	3				Y	-0-
08	310 X	7	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	7	3				Y	-0-
09	0	20	-0-	-0-	20	20	-0-	1	1	19	3		Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	20	-0-						Y	-0-
11	0	76	-0-	-0-	76	96	-0-	1	1	75	3		Y	-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
06	4170 X	4089	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	4089	2				N	-0-
07	4371 X	3995	-0-	-0-	-376	-0-	-0-	27	1	3968	2		N	-0-
08	4371 X	3271	-0-	-0-	-1100	-0-	-0-	41	1	3230	2		N	-0-
09	0	1920	-0-	-0-	1920	1920	-0-	1920	2				N	-0-
10	0	2132	-0-	-0-	2132	4052	-0-	29	1	2103	2		N	-0-
11	0	2218	-0-	-0-	2218	6270	-0-	53	1	2165	2		N	-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
06	90 N	67	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	66	3		Y	-0-
07	93 N	82	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	81	3		Y	-0-
08	93 N	58	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	57	3		Y	-0-
09	0	72	-0-	-0-	72	72	-0-	3	1	69	3		Y	-0-
10	0	422	-0-	-0-	422	494	-0-	8	1	414	3		Y	-0-
11	0	187	-0-	-0-	187	681	-0-	3	1	184	3		Y	-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	3670	3		N	-0-
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3798	3		N	-0-
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3596	3		N	-0-
09	0	3711	-0-	-0-	3711	3711	-0-	372	1	3339	3		N	-0-
10	0	3771	-0-	-0-	3771	7482	-0-	338	1	3433	3		N	-0-
11	0	3645	-0-	-0-	3645	11127	-0-	315	1	3330	3		N	-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
06	8490 X	8050	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	8050	2				N	-0-
07	8804 X	7555	-0-	-0-	-1249	-0-	-0-	7555	2				N	-0-
08	8804 X	7643	-0-	-0-	-1161	-0-	-0-	7643	2				N	-0-
09	0	7022	-0-	-0-	7022	7022	-0-	7022	2				N	-0-
10	0	8125	-0-	-0-	8125	15147	-0-	8125	2				N	-0-
11	0	6678	-0-	-0-	6678	21825	-0-	6678	2				N	-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
06	3420 X	2541	-0-	-0-	-879	-0-	-0-	24	1	2517	3		Y	-0-
07	2821 X	2380	-0-	-0-	-441	-0-	-0-	24	1	2356	3		Y	-0-
08	2790 X	1215	-0-	-0-	-1575	-0-	-0-	15	1	1200	3		Y	-0-
09	0	1088	-0-	-0-	1088	1088	-0-	47	1	1041	3		Y	-0-
10	0	2014	-0-	-0-	2014	3102	-0-	36	1	1978	3		Y	-0-
11	0	1754	-0-	-0-	1754	4856	-0-	29	1	1725	3		Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4950 X	4329	-0-	-621	-0-	41	1	4288	3	N	-0-		-0-	
07	4805 X	3552	-0-	-1253	-0-	35	1	3517	3	N	-0-		-0-	
08	4836 X	4799	-0-	-37	-0-	58	1	4741	3	N	-0-		-0-	
09	0	4340	-0-	4340	4340	189	1	4151	3	N	-0-		-0-	
10	0	4679	-0-	4679	9019	84	1	4595	3	N	-0-		-0-	
11	0	4482	-0-	4482	13501	75	1	4407	3	N	-0-		-0-	
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546														
06	9360 X	8135	-0-	-1225	-0-	77	1	8058	3	N	-0-		-0-	
07	9641 X	8533	-0-	-1108	-0-	85	1	8448	3	N	-0-		-0-	
08	9703 X	8477	-0-	-1226	-0-	102	1	8375	3	N	-0-		-0-	
09	0	8490	-0-	8490	8490	370	1	8120	3	N	-0-		-0-	
10	0	7934	-0-	7934	16424	142	1	7792	3	N	-0-		-0-	
11	0	6990	-0-	6990	23414	116	1	6874	3	N	-0-		-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
06	12630 X	11503	-0-	-1127	-0-	118	1	11385	3	Y	-0-		-0-	
07	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	174	1	12943	3	Y	5	5 1	-0-	
08	13051 X	8693	-0-	-4358	-0-	166	1	8486	3	Y	37	35 1	2	
09	0	11758	-0-	11758	11758	225	1	11530	3	Y	3		5	
10	0	14551	-0-	14551	26309	393	1	14144	3	Y	13	16 1	2	
11	0	11704	-0-	11704	38013	101	1	11603	3	Y	-0-	2 1	-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	93	1	8955	3	Y	-0-	7 1	-0-	
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	121	1	9011	3	Y	3	3 1	-0-	
08	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	178	1	9048	3	Y	27	25 1	2	
09	0	5622	-0-	5622	5622	107	1	5507	3	Y	7		9	
10	0	9322	-0-	9322	14944	251	1	9041	3	Y	27	30 1	6	
11	0	7807	-0-	7807	22751	68	1	7739	3	Y	-0-	6 1	-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	88	1	8490	3	Y	241	256 1	70	
07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	110	1	8183	3	Y	63	127 1	6	
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	152	1	7736	3	Y	109	108 1	7	
09	0	5021	-0-	5021	5021	95	1	4893	3	Y	30		37	
10	0	7893	-0-	7893	12914	211	1	7575	3	Y	97	116 1	18	
11	0	7190	-0-	7190	20104	107	1	6962	3	Y	152	79 1	91	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1740 N	258	-0-	-1482	-0-	2 1	164	3	Y	84	161	1		13
07	1829 N	146	-0-	-1683	-0-	92 9	130	3	Y	13				26
08	775 N	145	-0-	-630	-0-	14 9	99	3	Y	40	62	1		4
09	0	3127	-0-	3127	3127	2 1	2972	3	Y	88	56	1		36
10	0	1959	-0-	1959	5086	44 9	1897	3	Y	8				44
11	0	1304	-0-	1304	6390	58 1	992	3	Y	275	149	1		170
						97 9								
						53 1								
						9 9								
						9 1								
						303 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
06	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	138 1	13319	3	Y	-0-				-0-
07	14291 X	13480	-0-	-811	-0-	179 1	13301	3	Y	-0-				-0-
08	14291 X	13488	-0-	-803	-0-	259 1	13193	3	Y	33	30	1		3
09	0	8482	-0-	8482	8482	36 9	8317	3	Y	3				6
10	0	14941	-0-	14941	23423	162 1	14512	3	Y	24	25	1		5
11	0	12743	-0-	12743	36166	3 9	12623	3	Y	9	6	1		8
						403 1								
						26 9								
						110 1								
						10 9								
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	51 1	5325	3	N	-0-				-0-
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	56 1	5579	3	N	-0-				-0-
08	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	64 1	5239	3	N	-0-				-0-
09	0	5116	-0-	5116	5116	223 1	4893	3	N	-0-				-0-
10	0	5095	-0-	5095	10211	91 1	5004	3	N	-0-				-0-
11	0	4771	-0-	4771	14982	79 1	4692	3	N	-0-				-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	56 1	5836	3	N	-0-				-0-
07	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	103 1	10302	3	N	-0-				-0-
08	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	137 1	11238	3	N	-0-				-0-
09	0	10098	-0-	10098	10098	440 1	9658	3	N	-0-				-0-
10	0	9673	-0-	9673	19771	173 1	9500	3	N	-0-				-0-
11	0	8954	-0-	8954	28725	149 1	8805	3	N	-0-				-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923														
06	6600 X	6367	-0-	-233	-0-	6354 2	13 9	Y	12	16	1			11
07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6884 2	10 9	Y	9	14	1			6
08	6603 X	5859	-0-	-744	-0-	5855 2	4 9	Y	4	10	1			-0-
09	0	5568	-0-	5568	5568	5568 2		Y	-0-					-0-
10	0	6693	-0-	6693	12261	6670 2	23 9	Y	21					21
11	0	6074	-0-	6074	18335	6065 2	9 9	Y	8	21	1			8
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	81 1	8452	3	Y	-0-				-0-
07	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	82 1	8225	3	Y	-0-				-0-
08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	111 1	9064	3	Y	-0-				-0-
09	0	8324	-0-	8324	8324	363 1	7961	3	Y	-0-				-0-
10	0	8316	-0-	8316	16640	149 1	8167	3	Y	-0-				-0-
11	0	7552	-0-	7552	24192	126 1	7426	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	21420 X	16696	-0-	-4724	-0-	158	1	16538	3	N	-0-		-0-
07	20677 X	16377	-0-	-4300	-0-	162	1	16215	3	N	-0-		-0-
08	18352 X	15643	-0-	-2709	-0-	189	1	15454	3	N	-0-		-0-
09	0	14181	-0-	14181	14181	618	1	13563	3	N	-0-		-0-
10	0	6814	-0-	6814	20995	122	1	6692	3	N	-0-		-0-
11	0	35662	-0-	35662	56657	593	1	35069	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138													
06	16890 X	15454	-0-	-1436	-0-	15454	2			Y	-0-		3
07	16151 X	14987	-0-	-1164	-0-	14987	2			Y	-0-		3
08	16151 X	14030	-0-	-2121	-0-	14030	2			Y	-0-		3
09	0	16310	-0-	16310	16310	16310	2			Y	-0-		3
*10	29746 X	13436	-0-	-16310	-0-	13436	2			Y	-0-		3
*11	15450 X	13714	-0-	-1736	-0-	13714	2			Y	-0-		3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520													
06	9750 X	9349	-0-	-401	-0-	96	1	9253	3	Y	-0-		-0-
07	10230 X	9645	-0-	-585	-0-	126	1	9374	3	Y	132	125 1	7
						145	9						
08	10230 X	9532	-0-	-698	-0-	180	1	9177	3	Y	159	153 1	13
						175	9						
09	0	4210	-0-	4210	4210	80	1	4094	3	Y	33		46
						36	9						
10	0	10338	-0-	10338	14548	275	1	9898	3	Y	150	168 1	28
						165	9						
11	0	7919	-0-	7919	22467	67	1	7707	3	Y	132	73 1	87
						145	9						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410													
06	41250 X	39417	-0-	-1833	-0-	406	1	39011	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	42222 X	40139	-0-	-2083	-0-	533	1	39563	3	Y	39	32 1	7
						43	9						
08	41757 X	39945	-0-	-1812	-0-	769	1	39176	3	Y	-0-	7 1	-0-
09	0	38291	-0-	38291	38291	732	1	37559	3	Y	-0-		-0-
10	0	39262	-0-	39262	77553	1062	1	38200	3	Y	-0-		-0-
11	0	37494	-0-	37494	115047	325	1	37169	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911													
06	32040 X	25320	-0-	-6720	-0-	240	1	25080	3	Y	-0-		-0-
07	30349 X	26053	-0-	-4296	-0-	258	1	25795	3	Y	-0-		-0-
08	29636 X	25644	-0-	-3992	-0-	310	1	25334	3	Y	-0-		-0-
09	0	24650	-0-	24650	24650	1075	1	23575	3	Y	-0-		-0-
10	0	24991	-0-	24991	49641	447	1	24544	3	Y	-0-		-0-
11	0	22225	-0-	22225	71866	370	1	21855	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808													
06	44940 X	18040	-0-	-26900	-0-	171	1	17869	3	Y	-0-		-0-
07	39091 X	15969	-0-	-23122	-0-	158	1	15811	3	Y	-0-		-0-
08	34038 X	13888	-0-	-20150	-0-	168	1	13720	3	Y	-0-		-0-
09	0	11972	-0-	11972	11972	522	1	11450	3	Y	-0-		-0-
10	0	11527	-0-	11527	23499	206	1	11321	3	Y	-0-		-0-
11	0	9478	-0-	9478	32977	158	1	9320	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32280 X	30681	-0-	-1599	-0-	290 1	30357 3	Y	31		36
07	33356 X	31400	-0-	-1956	-0-	311 1	31089 3	Y	-0-	36 1	-0-
08	33356 X	21780	-0-	-11576	-0-	263 1	21517 3	Y	-0-		-0-
09	0	25732	-0-	25732	25732	1122 1	24610 3	Y	-0-		-0-
10	0	33869	-0-	33869	59601	606 1	33263 3	Y	-0-		-0-
11	0	30897	-0-	30897	90498	514 1	30383 3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701											
06	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	169 1	17618 3	Y	-0-		-0-
07	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	180 1	17956 3	Y	-0-		-0-
08	17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	206 1	16859 3	Y	-0-		-0-
09	0	15901	-0-	15901	15901	693 1	15208 3	Y	-0-		-0-
10	0	16282	-0-	16282	32183	291 1	15991 3	Y	-0-		-0-
11	0	15376	-0-	15376	47559	256 1	15120 3	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014											
06	14310 X	10974	-0-	-3336	-0-	10974 2		Y	-0-		-0-
07	14787 X	14467	-0-	-320	-0-	96 1	14371 2	Y	-0-		-0-
08	13981 X	13339	-0-	-642	-0-	167 1	13172 2	Y	-0-		-0-
09	0	13781	-0-	13781	13781	13781 2		Y	-0-		-0-
10	0	8026	-0-	8026	21807	110 1	7916 2	Y	-0-		-0-
11	0	13975	-0-	13975	35782	333 1	13642 2	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893											
06	25050 X	10933	-0-	-14117	-0-	104 1	10829 3	Y	-0-		-0-
07	25885 X	11068	-0-	-14817	-0-	110 1	10958 3	Y	-0-		-0-
08	25761 X	10465	-0-	-15296	-0-	126 1	10339 3	Y	-0-		-0-
09	0	7135	-0-	7135	7135	311 1	6824 3	Y	-0-		-0-
10	0	9944	-0-	9944	17079	178 1	9766 3	Y	-0-		-0-
11	0	10074	-0-	10074	27153	168 1	9906 3	Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755											
06	24990 X	22150	-0-	-2840	-0-	227 1	21871 3	Y	47	45 1	19
07	25823 X	23807	-0-	-2016	-0-	315 1	23406 3	Y	78	78 1	19
08	25730 X	24611	-0-	-1119	-0-	474 1	24137 3	Y	-0-	19 1	-0-
09	0	23329	-0-	23329	23329	446 1	22883 3	Y	-0-		-0-
10	0	23355	-0-	23355	46684	632 1	22723 3	Y	-0-		-0-
11	0	21609	-0-	21609	68293	187 1	21422 3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826											
06	30870 X	28224	-0-	-2646	-0-	267 1	27957 3	Y	-0-		-0-
07	30132 X	29577	-0-	-555	-0-	293 1	29284 3	Y	-0-		-0-
08	30132 X	29072	-0-	-1060	-0-	351 1	28721 3	Y	-0-		-0-
09	0	27982	-0-	27982	27982	1220 1	26762 3	Y	-0-		-0-
10	0	28482	-0-	28482	56464	510 1	27972 3	Y	-0-		-0-
11	0	26692	-0-	26692	83156	444 1	26248 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22560	X	21587	-0-	-973	-0-	205	1	21382	3	N	-0-		-0-
07	25544	X	20748	-0-	-4796	-0-	206	1	20542	3	N	-0-		-0-
08	25544	X	18761	-0-	-6783	-0-	227	1	18534	3	N	-0-		-0-
09	0		22447	-0-	22447	22447	979	1	21468	3	N	-0-		-0-
10	0		23121	-0-	23121	45568	414	1	22707	3	N	-0-		-0-
11	0		20352	-0-	20352	65920	339	1	20013	3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
06	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	212	1	22154	3	Y	-0-		-0-
07	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	238	1	23742	3	Y	-0-		-0-
08	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	281	1	22946	3	Y	-0-		-0-
09	0		20193	-0-	20193	20193	880	1	19313	3	Y	-0-		-0-
10	0		11171	-0-	11171	31364	200	1	10971	3	Y	-0-		-0-
11	0		9857	-0-	9857	41221	164	1	9693	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
06	20520	X	16069	-0-	-4451	-0-	152	1	15917	3	Y	-0-		-0-
07	25203	X	18832	-0-	-6371	-0-	187	1	18645	3	Y	-0-		-0-
08	25203	X	17609	-0-	-7594	-0-	213	1	17396	3	Y	-0-		-0-
09	0		16420	-0-	16420	16420	716	1	15704	3	Y	-0-		-0-
10	0		20814	-0-	20814	37234	373	1	20441	3	Y	-0-		-0-
11	0		19409	-0-	19409	56643	323	1	19086	3	Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
06	20640	X	16274	-0-	-4366	-0-	167	1	16086	3	Y	19	23 1	13
07	21328	X	16361	-0-	-4967	-0-	217	1	16135	3	Y	8	17 1	4
08	19189	X	9286	-0-	-9903	-0-	179	1	9100	3	Y	6	10 1	-0-
09	0		10651	-0-	10651	10651	8835	2	1816	3	Y	-0-		-0-
10	0		17614	-0-	17614	28265	401	1	21980	3	Y	41		41
11	0		16442	-0-	16442	44707	16428	2	14	9	Y	13	40 1	14
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
06	31140	X	26542	-0-	-4598	-0-	252	1	26290	3	Y	-0-		-0-
07	32178	X	29181	-0-	-2997	-0-	289	1	28892	3	Y	-0-		-0-
08	32178	X	26219	-0-	-5959	-0-	317	1	25902	3	Y	-0-		-0-
09	0		24600	-0-	24600	24600	1072	1	23528	3	Y	-0-		-0-
10	0		22381	-0-	22381	46981	401	1	21980	3	Y	-0-		-0-
11	0		23063	-0-	23063	70044	384	1	22679	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
06	38550	X	37840	-0-	-710	-0-	359	1	37481	3	Y	-0-		-0-
07	39835	X	39230	-0-	-605	-0-	389	1	38841	3	Y	-0-		-0-
08	39835	X	38818	-0-	-1017	-0-	469	1	38349	3	Y	-0-		-0-
09	0		39089	-0-	39089	39089	1704	1	37385	3	Y	-0-		-0-
10	0		38287	-0-	38287	77376	685	1	37602	3	Y	-0-		-0-
11	0		37625	-0-	37625	115001	626	1	36999	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15960 X	11602	-0-	-4358	-0-	110	1	11492	3	Y	-0-		-0-
07	16089 X	12101	-0-	-3988	-0-	120	1	11981	3	Y	-0-		-0-
08	15996 X	11432	-0-	-4564	-0-	138	1	11294	3	Y	-0-		-0-
09	0	11206	-0-	11206	11206	489	1	10717	3	Y	-0-		-0-
10	0	12976	-0-	12976	24182	232	1	12744	3	Y	-0-		-0-
11	0	13703	-0-	13703	37885	228	1	13475	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905													
06	30929 X	30929	-0-	-0-	-0-	293	1	30636	3	Y	-0-		-0-
07	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	319	1	31836	3	Y	-0-		-0-
08	29065 X	29065	-0-	-0-	-0-	351	1	28714	3	Y	-0-		-0-
09	0	28729	-0-	28729	28729	1252	1	27477	3	Y	-0-		-0-
10	0	30104	-0-	30104	58833	539	1	29565	3	Y	-0-		-0-
11	0	28890	-0-	28890	87723	481	1	28409	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10362 - 14245													
06	21900 X	17945	-0-	-3955	-0-	170	1	17775	3	Y	-0-		-0-
07	21545 X	19651	-0-	-1894	-0-	195	1	19456	3	Y	-0-		-0-
08	21545 X	20098	-0-	-1447	-0-	243	1	19855	3	Y	-0-		-0-
09	0	19135	-0-	19135	19135	834	1	18301	3	Y	-0-		-0-
10	0	19818	-0-	19818	38953	355	1	19463	3	Y	-0-		-0-
11	0	18182	-0-	18182	57135	303	1	17879	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
06	24120 X	23027	-0-	-1093	-0-	23027	2		N	-0-			-0-
07	24924 X	22624	-0-	-2300	-0-	22624	2		N	-0-			-0-
08	24924 X	22556	-0-	-2368	-0-	22556	2		N	-0-			-0-
09	0	22670	-0-	22670	22670	2			N	-0-			-0-
10	0	22821	-0-	22821	45491	22821	2		N	-0-			-0-
11	0	21961	-0-	21961	67452	21961	2		N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 10068 - 14300													
06	33600 X	30975	-0-	-2625	-0-	294	1	30681	3	Y	-0-		-0-
07	33480 X	32337	-0-	-1143	-0-	320	1	32017	3	Y	-0-		-0-
08	33480 X	32475	-0-	-1005	-0-	392	1	32083	3	Y	-0-		-0-
09	0	30924	-0-	30924	30924	1348	1	29576	3	Y	-0-		-0-
10	0	31357	-0-	31357	62281	561	1	30796	3	Y	-0-		-0-
11	0	29464	-0-	29464	91745	490	1	28974	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10849 - 16708													
06	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	11	1	19067	3	Y	-0-		-0-
07	20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	142	1	20445	3	Y	-0-		-0-
08	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	215	1	18092	3	Y	-0-		-0-
09	0	17231	-0-	17231	17231	192	1	17039	3	Y	-0-		-0-
10	0	13620	-0-	13620	30851	100	1	13520	3	Y	-0-		-0-
11	0	10323	-0-	10323	41174	136	1	10187	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10154 - 14945													
06	33660 X	31663	-0-	-1997	-0-	300	1	31363	3	Y	-0-		-0-
07	34689 X	32195	-0-	-2494	-0-	319	1	31876	3	Y	-0-		-0-
08	34689 X	28010	-0-	-6679	-0-	338	1	27672	3	Y	-0-		-0-
09	0	34593	-0-	34593	34593	1508	1	33085	3	Y	-0-		-0-
10	0	32791	-0-	32791	67384	587	1	32204	3	Y	-0-		-0-
11	0	30868	-0-	30868	98252	514	1	30354	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	16050 X	14854	-0-	-1196	-0-	153	1	14701	3	N	-0-	-0-
07	16275 X	15059	-0-	-1216	-0-	200	1	14859	3	N	-0-	-0-
08	15965 X	14630	-0-	-1335	-0-	282	1	14348	3	N	-0-	-0-
09	0	14564	-0-	14564	14564	278	1	14286	3	N	-0-	-0-
10	0	14665	-0-	14665	29229	397	1	14268	3	N	-0-	-0-
11	0	14036	-0-	14036	43265	122	1	13914	3	N	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
06	11400 X	10701	-0-	-699	-0-	10701	2			N	-0-	-0-
07	11563 X	10577	-0-	-986	-0-	71	1	10506	2	N	-0-	-0-
08	11563 X	10601	-0-	-962	-0-	133	1	10468	2	N	-0-	-0-
09	0	11697	-0-	11697	11697	11697	2			N	-0-	-0-
10	0	10426	-0-	10426	22123	144	1	10282	2	N	-0-	-0-
11	0	10246	-0-	10246	32369	244	1	10002	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
06	13680 X	11753	-0-	-1927	-0-	111	1	11629	3	Y	12	17
						13	9					
07	13423 X	12677	-0-	-746	-0-	126	1	12551	3	Y	-0-	-0-
08	13330 X	12291	-0-	-1039	-0-	148	1	12143	3	Y	-0-	-0-
09	0	11692	-0-	11692	11692	510	1	11182	3	Y	-0-	-0-
10	0	10149	-0-	10149	21841	182	1	9967	3	Y	-0-	-0-
11	0	11321	-0-	11321	33162	188	1	11133	3	Y	-0-	-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
06	20730 X	14725	-0-	-6005	-0-	151	1	14491	3	Y	75	46
						83	9					
07	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	303	1	22495	3	Y	28	29
						31	9					
08	21018 X	20847	-0-	-171	-0-	400	1	20367	3	Y	73	1
						80	9					
09	0	19510	-0-	19510	19510	373	1	19111	3	Y	24	25
						26	9					
10	0	19914	-0-	19914	39424	537	1	19298	3	Y	72	33
						79	9					
11	0	19133	-0-	19133	58557	165	1	18918	3	Y	45	55
						50	9					
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
06	31140 X	26517	-0-	-4623	-0-	251	1	26266	3	N	-0-	-0-
07	32178 X	3840	-0-	-28338	-0-	38	1	3802	3	N	-0-	-0-
08	32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-
11	0	11058	-0-	11058	11060	184	1	10874	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	1067	-0-		-163	-0-		10	1	1057	3	Y	-0-					-0-
07	1116 X	873	-0-		-243	-0-		9	1	864	3	Y	-0-					-0-
08	1344 X	1344	-0-		-0-	-0-		16	1	1328	3	Y	-0-					-0-
09	0	1202	-0-		1202	1202		52	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	0	904	-0-		904	2106		16	1	888	3	Y	-0-					-0-
11	0	1207	-0-		1207	3313		20	1	1187	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100																		
06	21810 X	19708	-0-		-2102	-0-		187	1	19521	3	Y	-0-					-0-
07	21607 X	19677	-0-		-1930	-0-		195	1	19482	3	Y	-0-					-0-
08	21607 X	21048	-0-		-559	-0-		254	1	20794	3	Y	-0-					-0-
09	0	19369	-0-		19369	19369		844	1	18525	3	Y	-0-					-0-
10	0	20509	-0-		20509	39878		367	1	20142	3	Y	-0-					-0-
11	0	18101	-0-		18101	57979		301	1	17800	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515																		
06	22830 X	20909	-0-		-1921	-0-		198	1	20711	3	Y	-0-					-0-
07	23281 X	20740	-0-		-2541	-0-		205	1	20535	3	Y	-0-					-0-
08	23281 X	20117	-0-		-3164	-0-		243	1	19874	3	Y	-0-					-0-
09	0	19215	-0-		19215	19215		838	1	18377	3	Y	-0-					-0-
10	0	19753	-0-		19753	38968		354	1	19399	3	Y	-0-					-0-
11	0	18755	-0-		18755	57723		312	1	18443	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845																		
06	67200 X	61903	-0-		-5297	-0-		587	1	61316	3	N	-0-					-0-
07	66774 X	63796	-0-		-2978	-0-		632	1	63164	3	N	-0-					-0-
08	66774 X	59415	-0-		-7359	-0-		718	1	58697	3	N	-0-					-0-
09	0	61416	-0-		61416	61416		2677	1	58739	3	N	-0-					-0-
10	0	60420	-0-		60420	121836		1082	1	59338	3	N	-0-					-0-
11	0	58192	-0-		58192	180028		968	1	57224	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493																		
06	28230 X	20272	-0-		-7958	-0-		192	1	20080	3	Y	-0-					-0-
07	29171 X	27662	-0-		-1509	-0-		274	1	27388	3	Y	-0-					-0-
08	29171 X	26363	-0-		-2808	-0-		319	1	26044	3	Y	-0-					-0-
09	0	25865	-0-		25865	25865		1128	1	24737	3	Y	-0-					-0-
10	0	27660	-0-		27660	53525		495	1	27165	3	Y	-0-					-0-
11	0	27061	-0-		27061	80586		450	1	26611	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825																		
06	25530 X	24125	-0-		-1405	-0-		229	1	23896	3	Y	-0-					-0-
07	24831 X	23821	-0-		-1010	-0-		236	1	23585	3	Y	-0-					-0-
08	25451 X	22814	-0-		-2637	-0-		276	1	22538	3	Y	-0-					-0-
09	0	22429	-0-		22429	22429		978	1	21451	3	Y	-0-					-0-
10	0	23139	-0-		23139	45568		414	1	22725	3	Y	-0-					-0-
11	0	19757	-0-		19757	65325		329	1	19428	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025																		
06	31320 X	28224	-0-		-3096	-0-		267	1	27957	3	Y	-0-					-0-
07	30504 X	27959	-0-		-2545	-0-		277	1	27682	3	Y	-0-					-0-
08	30504 X	25736	-0-		-4768	-0-		311	1	25425	3	Y	-0-					-0-
09	0	27638	-0-		27638	27638		1205	1	26433	3	Y	-0-					-0-
10	0	27268	-0-		27268	54906		488	1	26780	3	Y	-0-					-0-
11	0	24368	-0-		24368	79274		405	1	23963	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6810 X	6544	-0-	-266	-0-	62	1	6482	3	Y	-0-			-0-	
07	7037 X	6745	-0-	-292	-0-	67	1	6678	3	Y	-0-			-0-	
08	7037 X	6675	-0-	-362	-0-	81	1	6594	3	Y	-0-			-0-	
09	0	6494	-0-	6494	6494	283	1	6211	3	Y	-0-			-0-	
10	0	6783	-0-	6783	13277	121	1	6662	3	Y	-0-			-0-	
11	0	4960	-0-	4960	18237	83	1	4877	3	Y	-0-			-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474															
06	65760 X	60867	-0-	-4893	-0-	577	1	60290	3	Y	-0-			-0-	
07	64573 X	61912	-0-	-2661	-0-	613	1	61299	3	Y	-0-			-0-	
08	64573 X	61171	-0-	-3402	-0-	739	1	60432	3	Y	-0-			-0-	
09	0	58485	-0-	58485	58485	2550	1	55935	3	Y	-0-			-0-	
10	0	59670	-0-	59670	118155	1068	1	58602	3	Y	-0-			-0-	
11	0	53272	-0-	53272	171427	886	1	52386	3	Y	-0-			-0-	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315															
06	32700 X	30488	-0-	-2212	-0-	289	1	30199	3	Y	-0-			-0-	
07	32922 X	31870	-0-	-1052	-0-	316	1	31554	3	Y	-0-			-0-	
08	32922 X	30825	-0-	-2097	-0-	372	1	30453	3	Y	-0-			-0-	
09	0	28618	-0-	28618	28618	1248	1	27370	3	Y	-0-			-0-	
10	0	30362	-0-	30362	58980	544	1	29818	3	Y	-0-			-0-	
11	0	28790	-0-	28790	87770	479	1	28311	3	Y	-0-			-0-	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065															
06	24060 X	22122	-0-	-1938	-0-	210	1	21912	3	Y	-0-			-0-	
07	23436 X	22395	-0-	-1041	-0-	222	1	22173	3	Y	-0-			-0-	
08	23436 X	21717	-0-	-1719	-0-	262	1	21455	3	Y	-0-			-0-	
09	0	21588	-0-	21588	21588	941	1	20647	3	Y	-0-			-0-	
10	0	21910	-0-	21910	43498	392	1	21518	3	Y	-0-			-0-	
11	0	20346	-0-	20346	63844	339	1	20007	3	Y	-0-			-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942															
06	28350 X	17692	-0-	-10658	-0-	17692	2			Y	-0-			-0-	
07	29295 X	18736	-0-	-10559	-0-	125	1	18611	2	Y	-0-			-0-	
08	28148 X	19247	-0-	-8901	-0-	241	1	19006	2	Y	-0-			-0-	
09	0	21542	-0-	21542	21542	21542	2			Y	-0-			-0-	
10	0	30748	-0-	30748	52290	423	1	30325	2	Y	-0-			-0-	
11	0	26727	-0-	26727	79017	637	1	26090	2	Y	-0-			-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974															
06	25350 X	20918	-0-	-4432	-0-	20918	2			Y	-0-			-0-	
07	26102 X	21374	-0-	-4728	-0-	143	1	21231	2	Y	-0-			-0-	
08	26102 X	20806	-0-	-5296	-0-	260	1	20546	2	Y	-0-			-0-	
09	0	22705	-0-	22705	22705	22705	2			Y	-0-			-0-	
10	0	21871	-0-	21871	44576	301	1	21570	2	Y	-0-			-0-	
11	0	18735	-0-	18735	63311	446	1	18289	2	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	204	1	19665	3	Y	31	34	1	5
07	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	34	9	268	1	19900	3	Y	37	4
08	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	41	9	379	1	19312	3	Y	49	7
09	0	12590	-0-	12590	12590	54	9	239	1	12251	3	Y	91	18
10	0	13517	-0-	13517	26107	100	9	363	1	13043	3	Y	101	12
11	0	18943	-0-	18943	45050	111	9	163	1	18638	3	Y	129	30
						142	9							
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
06	17940 X	16247	-0-	-1693	-0-	166	1	16012	3	Y	63	64	1	4
07	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	69	9	256	1	18982	3	Y	117	6
08	24024 X	24024	-0-	-0-	-0-	129	9	461	1	23508	3	Y	50	2
09	0	22145	-0-	22145	22145	55	9	421	1	21622	3	Y	93	13
10	0	22149	-0-	22149	44294	102	9	597	1	21473	3	Y	72	5
11	0	20831	-0-	20831	65125	79	9	180	1	20539	3	Y	102	20
						112	9							
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
06	25380 X	24494	-0-	-886	-0-	250	1	24002	3	Y	220	238	1	34
07	26133 X	25001	-0-	-1132	-0-	242	9	329	1	24451	3	Y	201	23
08	25792 X	25084	-0-	-708	-0-	221	9	469	1	23892	3	Y	657	77
09	0	23840	-0-	23840	23840	723	9	451	1	23146	3	Y	221	57
10	0	24371	-0-	24371	48211	243	9	654	1	23512	3	Y	186	29
11	0	22490	-0-	22490	70701	205	9	193	1	22081	3	Y	196	52
						216	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
06	22500 X	15709	-0-	-6791	-0-	162	1	15536	3	Y	10	14	1	-0-
07	19251 X	16032	-0-	-3219	-0-	11	9	213	1	15796	3	Y	21	-0-
08	16678 X	14750	-0-	-1928	-0-	23	9	283	1	14424	3	Y	39	2
09	0	15250	-0-	15250	15250	43	9	290	1	14880	3	Y	73	11
10	0	15599	-0-	15599	30849	80	9	421	1	15142	3	Y	33	2
11	0	14914	-0-	14914	45763	36	9	129	1	14707	3	Y	71	14
						78	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	18360 X	17514	-0-	-846	-0-	180	1	17303	3	Y	28	34	1	2
07	18941 X	18109	-0-	-832	-0-	240	1	17812	3	Y	52	52	1	2
08	18631 X	17275	-0-	-1356	-0-	332	1	16918	3	Y	23	24	1	1
09	0	16776	-0-	16776	16776	320	1	16395	3	Y	55	48	1	8
10	0	17703	-0-	17703	34479	477	1	17173	3	Y	48	53	1	3
11	0	16805	-0-	16805	51284	145	1	16542	3	Y	107	89	1	21
						118	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
06	16110 X	13561	-0-	-2549	-0-	140	1	13421	3	Y	-0-			-0-
07	16213 X	13588	-0-	-2625	-0-	180	1	13387	3	Y	19	15	1	4
08	15593 X	13566	-0-	-2027	-0-	261	1	13305	3	Y	-0-	3	1	1
09	0	13081	-0-	13081	13081	250	1	12831	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	13335	-0-	13335	26416	361	1	12974	3	Y	-0-			-0-
11	0	12824	-0-	12824	39240	111	1	12713	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
06	20910 X	16089	-0-	-4821	-0-	165	1	15874	3	Y	45	40	1	21
07	21452 X	16589	-0-	-4863	-0-	218	1	16198	3	Y	157	139	1	39
08	21111 X	9123	-0-	-11988	-0-	173	1	8908	3	Y	36	61	1	14
09	0	19152	-0-	19152	19152	364	1	18660	3	Y	116	102	1	28
10	0	17077	-0-	17077	36229	458	1	16484	3	Y	123	126	1	25
11	0	16119	-0-	16119	52348	135	1	15859	3	Y	110	104	1	31
						121	9							
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
06	14910 X	13722	-0-	-1188	-0-	130	1	13592	3	Y	-0-			-0-
07	15190 X	13951	-0-	-1239	-0-	138	1	13813	3	Y	-0-			-0-
08	14911 X	13845	-0-	-1066	-0-	167	1	13678	3	Y	-0-			-0-
09	0	13227	-0-	13227	13227	577	1	12650	3	Y	-0-			-0-
10	0	13375	-0-	13375	26602	239	1	13136	3	Y	-0-			-0-
11	0	12686	-0-	12686	39288	211	1	12475	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
06	167250 X	138029	-0-	-29221	-0-	1420	1	136609	3	N	-0-			-0-
07	172825 X	131728	-0-	-41097	-0-	1750	1	129978	3	N	-0-			-0-
08	172825 X	123074	-0-	-49751	-0-	2368	1	120706	3	N	-0-			-0-
09	0	113330	-0-	113330	113330	2167	1	111163	3	N	-0-			-0-
10	0	111027	-0-	111027	224357	3003	1	108024	3	N	-0-			-0-
11	0	100521	-0-	100521	324878	871	1	99650	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23250 X	22259	-0-	-991	-0-	229	1	21980	3	Y	45	42	1	16
07	23901 X	22957	-0-	-944	-0-	50	9	22436	3	Y	199	174	1	41
08	23529 X	22677	-0-	-852	-0-	302	1	22169	3	Y	66	95	1	12
09	0	21787	-0-	21787	21787	219	9	21244	3	Y	117	106	1	23
10	0	22262	-0-	22262	44049	435	1	21549	3	Y	104	110	1	17
11	0	21339	-0-	21339	65388	73	9	21036	3	Y	108	100	1	25
						114	9							
						184	1							
						119	9							
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
06	17820 X	16402	-0-	-1418	-0-	168	1	16121	3	Y	103	111	1	17
07	18383 X	16766	-0-	-1617	-0-	113	9	16443	3	Y	93	99	1	11
08	18383 X	16522	-0-	-1861	-0-	221	1	16148	3	Y	52	54	1	9
09	0	15850	-0-	15850	15850	102	9	15433	3	Y	105	92	1	22
10	0	16239	-0-	16239	32089	317	1	15704	3	Y	89	98	1	13
11	0	15632	-0-	15632	47721	57	9	15484	3	Y	12	18	1	7
						301	1							
						116	9							
						437	1							
						98	9							
						135	1							
						13	9							
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
06	22951 X	22951	-0-	-0-	-0-	217	1	22734	3	Y	-0-			-0-
07	18910 X	18234	-0-	-676	-0-	181	1	18053	3	Y	-0-			-0-
08	18910 X	17820	-0-	-1090	-0-	215	1	17605	3	Y	-0-			-0-
09	0	16697	-0-	16697	16697	728	1	15969	3	Y	-0-			-0-
10	0	17194	-0-	17194	33891	308	1	16886	3	Y	-0-			-0-
11	0	14955	-0-	14955	48846	249	1	14706	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
06	31020 X	29170	-0-	-1850	-0-	276	1	28894	3	Y	-0-			-0-
07	31062 X	27908	-0-	-3154	-0-	276	1	27632	3	Y	-0-			-0-
08	31062 X	24640	-0-	-6422	-0-	298	1	24342	3	Y	-0-			-0-
09	0	24890	-0-	24890	24890	1085	1	23805	3	Y	-0-			-0-
10	0	23687	-0-	23687	48577	424	1	23263	3	Y	-0-			-0-
11	0	24600	-0-	24600	73177	409	1	24191	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
06	29160 X	26026	-0-	-3134	-0-	247	1	25779	3	Y	-0-			-0-
07	29140 X	27226	-0-	-1914	-0-	270	1	26956	3	Y	-0-			-0-
08	29140 X	24855	-0-	-4285	-0-	300	1	24555	3	Y	-0-			-0-
09	0	23948	-0-	23948	23948	1044	1	22904	3	Y	-0-			-0-
10	0	24276	-0-	24276	48224	435	1	23841	3	Y	-0-			-0-
11	0	21570	-0-	21570	69794	359	1	21211	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15810 X	14037	-0-	-1773	-0-		144	1	13835	3	Y	53	55	1			6
07	16337 X	14263	-0-	-2074	-0-		189	1	14006	3	Y	62	63	1			5
08	15593 X	13858	-0-	-1735	-0-		266	1	13544	3	Y	44	44	1			5
09	0	13746	-0-	13746	13746		262	1	13432	3	Y	47	43	1			9
10	0	14036	-0-	14036	27782		374	1	13460	3	Y	184	174	1			19
11	0	13026	-0-	13026	40808		112	1	12828	3	Y	78	76	1			21
							86	9									
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230																	
06	19890 X	19238	-0-	-652	-0-		197	1	18918	3	Y	112	125	1			17
07	20460 X	19604	-0-	-856	-0-		123	9	19243	3	Y	93	100	1			10
08	20367 X	18643	-0-	-1724	-0-		259	1	18272	3	Y	11	17	1			4
09	0	18572	-0-	18572	18572		102	9	18215	3	Y	2	3	1			3
10	0	19012	-0-	19012	37584		359	1	18491	3	Y	6	6	1			3
11	0	18237	-0-	18237	55821		12	9	18077	3	Y	2	2	1			3
							355	1									
							2	9									
							514	1									
							7	9									
							158	1									
							2	9									
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980																	
06	19590 X	18681	-0-	-909	-0-		192	1	18456	3	Y	30	36	1			3
07	20150 X	19084	-0-	-1066	-0-		33	9	18768	3	Y	57	57	1			3
08	19871 X	18915	-0-	-956	-0-		253	1	18501	3	Y	46	46	1			3
09	0	18056	-0-	18056	18056		63	9	17622	3	Y	83	73	1			13
10	0	18527	-0-	18527	36583		51	9	17966	3	Y	55	64	1			4
11	0	16739	-0-	16739	53322		91	9	16515	3	Y	73	63	1			14
							500	1									
							61	9									
							144	1									
							80	9									
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036																	
06	22830 X	20408	-0-	-2422	-0-		193	1	20215	3	N	-0-					-0-
07	22878 X	21146	-0-	-1732	-0-		209	1	20937	3	N	-0-					-0-
08	22878 X	21192	-0-	-1686	-0-		256	1	20936	3	N	-0-					-0-
09	0	21172	-0-	21172	21172		923	1	20249	3	N	-0-					-0-
10	0	21309	-0-	21309	42481		381	1	20928	3	N	-0-					-0-
11	0	19798	-0-	19798	62279		329	1	19469	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	20130 X	18953	-0-	-1177	-0-	195 3	1	18755	3	Y	3	5	1	-0-
07	20553 X	19386	-0-	-1167	-0-	258 1	1	19128	3	Y	-0-			-0-
08	20181 X	19178	-0-	-1003	-0-	369 1	1	18809	3	Y	-0-			-0-
09	0	18189	-0-	18189	18189	348 1	1	17841	3	Y	-0-			-0-
10	0	18710	-0-	18710	36899	506 1	1	18204	3	Y	-0-			-0-
11	0	17966	-0-	17966	54865	156 1	1	17810	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
06	31980 X	30595	-0-	-1385	-0-	314 76	1	30205	3	Y	69	63	1	24
07	33046 X	31188	-0-	-1858	-0-	412 215	1	30561	3	Y	195	177	1	42
08	32240 X	30867	-0-	-1373	-0-	592 119	1	30156	3	Y	108	132	1	18
09	0	29656	-0-	29656	29656	563 196	1	28897	3	Y	178	161	1	35
10	0	30403	-0-	30403	60059	816 230	1	29357	3	Y	209	211	1	33
11	0	29062	-0-	29062	89121	251 129	1	28682	3	Y	117	120	1	30
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
06	20490 X	19066	-0-	-1424	-0-	181 1	1	18885	3	Y	-0-			-0-
07	21173 X	19292	-0-	-1881	-0-	191 1	1	19101	3	Y	-0-			-0-
08	20398 X	19043	-0-	-1355	-0-	230 1	1	18813	3	Y	-0-			-0-
09	0	18143	-0-	18143	18143	791 1	1	17352	3	Y	-0-			-0-
10	0	18447	-0-	18447	36590	330 1	1	18117	3	Y	-0-			-0-
11	0	17275	-0-	17275	53865	287 1	1	16988	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
06	19050 X	16384	-0-	-2666	-0-	155 1	1	16229	3	Y	-0-			-0-
07	18352 X	17143	-0-	-1209	-0-	170 1	1	16973	3	Y	-0-			-0-
08	18135 X	16216	-0-	-1919	-0-	196 1	1	16020	3	Y	-0-			-0-
09	0	15789	-0-	15789	15789	688 1	1	15101	3	Y	-0-			-0-
10	0	16293	-0-	16293	32082	292 1	1	16001	3	Y	-0-			-0-
11	0	16033	-0-	16033	48115	267 1	1	15766	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
06	19920 X	19186	-0-	-734	-0-	182 1	1	19004	3	Y	-0-			-0-
07	20584 X	19671	-0-	-913	-0-	195 1	1	19476	3	Y	-0-			-0-
08	20305 X	17981	-0-	-2324	-0-	217 1	1	17764	3	Y	-0-			-0-
09	0	18049	-0-	18049	18049	787 1	1	17262	3	Y	-0-			-0-
10	0	18164	-0-	18164	36213	325 1	1	17839	3	Y	-0-			-0-
11	0	16943	-0-	16943	53156	282 1	1	16661	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
06	33780 X	31991	-0-	-1789	-0-	303 1	1	31688	3	Y	-0-			-0-
07	34906 X	33154	-0-	-1752	-0-	328 1	1	32826	3	Y	-0-			-0-
08	34906 X	29862	-0-	-5044	-0-	361 1	1	29501	3	Y	-0-			-0-
09	0	29374	-0-	29374	29374	1281 1	1	28093	3	Y	-0-			-0-
10	0	28912	-0-	28912	58286	518 1	1	28394	3	Y	-0-			-0-
11	0	27339	-0-	27339	85625	455 1	1	26884	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16560 X	14386	-0-	-2174	-0-	136 1	14250 3	Y	-0-					-0-
07	17112 X	16948	-0-	-164	-0-	168 1	16780 3	Y	-0-					-0-
08	17391 X	15939	-0-	-1452	-0-	193 1	15746 3	Y	-0-					-0-
09	0	15352	-0-	15352	15352	669 1	14683 3	Y	-0-					-0-
10	0	14506	-0-	14506	29858	260 1	14246 3	Y	-0-					-0-
11	0	13274	-0-	13274	43132	221 1	13053 3	Y	-0-					-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
06	29550 X	26286	-0-	-3264	-0-	249 1	26037 3	Y	-0-					-0-
07	30256 X	26802	-0-	-3454	-0-	266 1	26536 3	Y	-0-					-0-
08	30256 X	23657	-0-	-6599	-0-	286 1	23371 3	Y	-0-					-0-
09	0	25176	-0-	25176	25176	1098 1	24078 3	Y	-0-					-0-
10	0	30567	-0-	30567	55743	547 1	30020 3	Y	-0-					-0-
11	0	27966	-0-	27966	83709	465 1	27501 3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
06	28260 X	26450	-0-	-1810	-0-	251 1	26199 3	Y	-0-					-0-
07	27962 X	27552	-0-	-410	-0-	273 1	27279 3	Y	-0-					-0-
08	27683 X	27505	-0-	-178	-0-	332 1	27173 3	Y	-0-					-0-
09	0	26138	-0-	26138	26138	1139 1	24999 3	Y	-0-					-0-
10	0	26654	-0-	26654	52792	477 1	26177 3	Y	-0-					-0-
11	0	22778	-0-	22778	75570	379 1	22399 3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
06	29610 X	25998	-0-	-3612	-0-	246 1	25752 3	Y	-0-					-0-
07	29915 X	28273	-0-	-1642	-0-	280 1	27993 3	Y	-0-					-0-
08	29915 X	27577	-0-	-2338	-0-	333 1	27244 3	Y	-0-					-0-
09	0	26675	-0-	26675	26675	1163 1	25512 3	Y	-0-					-0-
10	0	27100	-0-	27100	53775	485 1	26615 3	Y	-0-					-0-
11	0	22318	-0-	22318	76093	371 1	21947 3	Y	-0-					-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190														
06	30630 X	26352	-0-	-4278	-0-	250 1	26102 3	Y	-0-					-0-
07	28985 X	27392	-0-	-1593	-0-	271 1	27121 3	Y	-0-					-0-
08	28272 X	25855	-0-	-2417	-0-	312 1	25543 3	Y	-0-					-0-
09	0	27884	-0-	27884	27884	1216 1	26668 3	Y	-0-					-0-
10	0	30147	-0-	30147	58031	540 1	29607 3	Y	-0-					-0-
11	0	26354	-0-	26354	84385	439 1	25915 3	Y	-0-					-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
06	27900 X	21582	-0-	-6318	-0-	205 1	21377 3	Y	-0-					-0-
07	27559 X	26417	-0-	-1142	-0-	262 1	26155 3	Y	-0-					-0-
08	27280 X	23108	-0-	-4172	-0-	279 1	22829 3	Y	-0-					-0-
09	0	21290	-0-	21290	21290	928 1	20362 3	Y	-0-					-0-
10	0	19406	-0-	19406	40696	347 1	19059 3	Y	-0-					-0-
11	0	20853	-0-	20853	61549	347 1	20506 3	Y	-0-					-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
06	31080 X	26931	-0-	-4149	-0-	255 1	26676 3	Y	-0-					-0-
07	31992 X	29660	-0-	-2332	-0-	294 1	29366 3	Y	-0-					-0-
08	31992 X	28154	-0-	-3838	-0-	340 1	27814 3	Y	-0-					-0-
09	0	23344	-0-	23344	23344	1018 1	22326 3	Y	-0-					-0-
10	0	27849	-0-	27849	51193	499 1	27350 3	Y	-0-					-0-
11	0	22860	-0-	22860	74053	380 1	22480 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD
06	31650 X	18793 -0-	-12857 -0-	192 1	18502 3	Y	90	77 1						29
07	38764 X	38764 -0-	-0- -0-	510 1	37902 3	Y	320	284 1						65
08	33152 X	33152 -0-	-0- -0-	636 1	32408 3	Y	98	146 1						17
09	0	28298 -0-	28298 28298	538 1	27624 3	Y	124	119 1						22
10	0	18141 -0-	18141 46439	490 1	17619 3	Y	29	48 1						3
11	0	25842 -0-	25842 72281	224 1	25618 3	Y	-0-	3 1						-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
06	31338 X	31338 -0-	-0- -0-	297 1	31041 3	N	-0-							-0-
07	29280 X	29280 -0-	-0- -0-	290 1	28990 3	N	-0-							-0-
08	27157 X	27157 -0-	-0- -0-	328 1	26829 3	N	-0-							-0-
09	0	25899 -0-	25899 25899	1129 1	24770 3	N	-0-							-0-
10	0	24614 -0-	24614 50513	441 1	24173 3	N	-0-							-0-
11	0	22924 -0-	22924 73437	381 1	22543 3	N	-0-							-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
06	20400 X	18221 -0-	-2179 -0-	173 1	18048 3	Y	-0-							-0-
07	20429 X	19527 -0-	-902 -0-	193 1	19334 3	Y	-0-							-0-
08	20429 X	16379 -0-	-4050 -0-	198 1	16181 3	Y	-0-							-0-
09	0	17263 -0-	17263 17263	753 1	16510 3	Y	-0-							-0-
10	0	17200 -0-	17200 34463	308 1	16892 3	Y	-0-							-0-
11	0	15785 -0-	15785 50248	263 1	15522 3	Y	-0-							-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
06	22860 X	19281 -0-	-3579 -0-	183 1	19098 3	Y	-0-							-0-
07	22382 X	20770 -0-	-1612 -0-	206 1	20564 3	Y	-0-							-0-
08	22382 X	19296 -0-	-3086 -0-	233 1	19063 3	Y	-0-							-0-
09	0	19159 -0-	19159 19159	835 1	18324 3	Y	-0-							-0-
10	0	18884 -0-	18884 38043	338 1	18546 3	Y	-0-							-0-
11	0	17525 -0-	17525 55568	292 1	17233 3	Y	-0-							-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
06	10080 X	8922 -0-	-1158 -0-	85 1	8837 3	N	-0-							-0-
07	9889 X	9509 -0-	-380 -0-	94 1	9415 3	N	-0-							-0-
08	9889 X	8192 -0-	-1697 -0-	99 1	8093 3	N	-0-							-0-
09	0	7643 -0-	7643 7643	333 1	7310 3	N	-0-							-0-
10	0	7504 -0-	7504 15147	134 1	7370 3	N	-0-							-0-
11	0	9618 -0-	9618 24765	160 1	9458 3	N	-0-							-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
06	36600 X	32731 -0-	-3869 -0-	310 1	32421 3	Y	-0-							-0-
07	37045 X	33632 -0-	-3413 -0-	333 1	33299 3	Y	-0-							-0-
08	38394 X	38394 -0-	-0- -0-	464 1	37930 3	Y	-0-							-0-
09	0	34706 -0-	34706 34706	1513 1	33193 3	Y	-0-							-0-
10	0	34582 -0-	34582 69288	619 1	33963 3	Y	-0-							-0-
11	0	32264 -0-	32264 101552	537 1	31727 3	Y	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	28590 X	27907	-0-	-683	-0-	264	1	27643	3	Y	-0-		-0-
07	29543 X	29028	-0-	-515	-0-	288	1	28740	3	Y	-0-		-0-
08	29543 X	28612	-0-	-931	-0-	346	1	28266	3	Y	-0-		-0-
09	0	25753	-0-	25753	25753	1123	1	24630	3	Y	-0-		-0-
10	0	26602	-0-	26602	52355	476	1	26126	3	Y	-0-		-0-
11	0	25597	-0-	25597	77952	426	1	25171	3	Y	-0-		-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
06	31920 X	30344	-0-	-1576	-0-	288	1	30056	3	Y	-0-		-0-
07	32984 X	31263	-0-	-1721	-0-	310	1	30953	3	Y	-0-		-0-
08	32984 X	30739	-0-	-2245	-0-	371	1	30368	3	Y	-0-		-0-
09	0	29401	-0-	29401	29401	1282	1	28119	3	Y	-0-		-0-
10	0	30183	-0-	30183	59584	540	1	29643	3	Y	-0-		-0-
11	0	28847	-0-	28847	88431	480	1	28367	3	Y	-0-		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
06	41820 X	38951	-0-	-2869	-0-	369	1	38582	3	Y	-0-		-0-
07	43214 X	39789	-0-	-3425	-0-	394	1	39395	3	Y	-0-		-0-
08	43214 X	37400	-0-	-5814	-0-	452	1	36948	3	Y	-0-		-0-
09	0	35784	-0-	35784	35784	1560	1	34224	3	Y	-0-		-0-
10	0	36142	-0-	36142	71926	647	1	35495	3	Y	-0-		-0-
11	0	33418	-0-	33418	105344	556	1	32862	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907													
06	26850 X	24198	-0-	-2652	-0-	229	1	23969	3	Y	-0-		-0-
07	26691 X	23820	-0-	-2871	-0-	236	1	23584	3	Y	-0-		-0-
08	26691 X	24299	-0-	-2392	-0-	294	1	24005	3	Y	-0-		-0-
09	0	22995	-0-	22995	22995	1002	1	21993	3	Y	-0-		-0-
10	0	22219	-0-	22219	45214	398	1	21821	3	Y	-0-		-0-
11	0	21759	-0-	21759	66973	362	1	21397	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770													
06	30900 X	29160	-0-	-1740	-0-	276	1	28884	3	Y	-0-		-0-
07	31620 X	29280	-0-	-2340	-0-	290	1	28990	3	Y	-0-		-0-
08	31620 X	28980	-0-	-2640	-0-	350	1	28630	3	Y	-0-		-0-
09	0	24996	-0-	24996	24996	1090	1	23906	3	Y	-0-		-0-
10	0	29248	-0-	29248	54244	524	1	28724	3	Y	-0-		-0-
11	0	27357	-0-	27357	81601	455	1	26902	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880													
06	32790 X	28463	-0-	-4327	-0-	270	1	28193	3	N	-0-		-0-
07	32302 X	14625	-0-	-17677	-0-	145	1	14480	3	N	-0-		-0-
08	32302 X	27785	-0-	-4517	-0-	336	1	27449	3	N	-0-		-0-
09	0	25739	-0-	25739	25739	1122	1	24617	3	N	-0-		-0-
10	0	25225	-0-	25225	50964	452	1	24773	3	N	-0-		-0-
11	0	23761	-0-	23761	74725	395	1	23366	3	N	-0-		-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272													
06	42753 X	42753	-0-	-0-	-0-	405	1	42348	3	Y	-0-		-0-
07	38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	385	1	38523	3	Y	-0-		-0-
08	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	440	1	35984	3	Y	-0-		-0-
09	0	33575	-0-	33575	33575	1464	1	32111	3	Y	-0-		-0-
10	0	33594	-0-	33594	67169	601	1	32993	3	Y	-0-		-0-
11	0	31632	-0-	31632	98801	526	1	31106	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13950 X	13138	-0-	-812	-0-	135	1	12949	3	Y	49	52	1	7
07	14415 X	13250	-0-	-1165	-0-	175	1	13027	3	Y	44	46	1	5
08	14415 X	12794	-0-	-1621	-0-	246	1	12519	3	Y	26	27	1	4
09	0	10398	-0-	10398	10398	198	1	10177	3	Y	21	19	1	6
10	0	10630	-0-	10630	21028	288	1	10341	3	Y	1	5	1	2
11	0	9900	-0-	9900	30928	86	1	9802	3	Y	11	9	1	4
						54	9							
						48	9							
						29	9							
						23	9							
						1	9							
						12	9							
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
06	11790 X	11397	-0-	-393	-0-	117	1	11226	3	Y	49	52	1	6
07	12059 X	11604	-0-	-455	-0-	154	1	11406	3	Y	40	43	1	3
08	12059 X	11433	-0-	-626	-0-	220	1	11191	3	Y	20	21	1	2
09	0	11029	-0-	11029	11029	210	1	10780	3	Y	35	31	1	6
10	0	11171	-0-	11171	22200	301	1	10837	3	Y	30	33	1	3
11	0	10618	-0-	10618	32818	92	1	10469	3	Y	52	43	1	12
						57	9							
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
06	21060 X	20211	-0-	-849	-0-	208	1	20003	3	Y	-0-	4	1	-0-
07	21545 X	20817	-0-	-728	-0-	277	1	20540	3	Y	-0-			-0-
08	21235 X	20213	-0-	-1022	-0-	389	1	19824	3	Y	-0-			-0-
09	0	19637	-0-	19637	19637	375	1	19262	3	Y	-0-			-0-
10	0	20184	-0-	20184	39821	546	1	19638	3	Y	-0-			-0-
11	0	19300	-0-	19300	59121	167	1	19133	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
06	49980 X	39561	-0-	-10419	-0-	375	1	39186	3	N	-0-			-0-
07	51646 X	39487	-0-	-12159	-0-	391	1	39096	3	N	-0-			-0-
08	51646 X	38160	-0-	-13486	-0-	461	1	37699	3	N	-0-			-0-
09	0	36263	-0-	36263	36263	1581	1	34682	3	N	-0-			-0-
10	0	36587	-0-	36587	72850	655	1	35932	3	N	-0-			-0-
11	0	34507	-0-	34507	107357	574	1	33933	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
06	27000 X	25645	-0-	-1355	-0-	243	1	25402	3	Y	-0-			-0-
07	27156 X	26691	-0-	-465	-0-	264	1	26427	3	Y	-0-			-0-
08	27156 X	26700	-0-	-456	-0-	323	1	26377	3	Y	-0-			-0-
09	0	25450	-0-	25450	25450	1109	1	24341	3	Y	-0-			-0-
10	0	25857	-0-	25857	51307	463	1	25394	3	Y	-0-			-0-
11	0	22022	-0-	22022	73329	366	1	21656	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	1010	1	25000	3	Y	-0-			-0-
07	26864 X	26864	-0-	-0-	-0-	2489	1	24375	3	Y	-0-			-0-
08	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	1064	1	25327	3	Y	-0-			-0-
09	0	25597	-0-	25597	25597	984	1	24613	3	Y	-0-			-0-
10	0	25951	-0-	25951	51548	1091	1	24860	3	Y	-0-			-0-
11	0	24670	-0-	24670	76218	1121	1	23549	3	Y	-0-			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
06	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	907	1	22437	3	Y	-0-			-0-
07	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	2209	1	21625	3	Y	-0-			-0-
08	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	923	1	21965	3	Y	-0-			-0-
09	0	22333	-0-	22333	22333	859	1	21474	3	Y	-0-			-0-
10	0	22247	-0-	22247	44580	935	1	21312	3	Y	-0-			-0-
11	0	20866	-0-	20866	65446	948	1	19918	3	Y	-0-			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	314	1	7482	3	Y	-0-			-0-
09	0	19005	-0-	19005	19005	731	1	18274	3	Y	-0-			-0-
10	0	16452	-0-	16452	35457	691	1	15761	3	Y	-0-			-0-
11	0	14583	-0-	14583	50040	663	1	13920	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
06	16710 X	15361	-0-	-1349	-0-	146	1	15215	3	Y	-0-			-0-
07	17050 X	15641	-0-	-1409	-0-	155	1	15486	3	Y	-0-			-0-
08	17050 X	15813	-0-	-1237	-0-	191	1	15622	3	Y	-0-			-0-
09	0	14557	-0-	14557	14557	635	1	13922	3	Y	-0-			-0-
10	0	14892	-0-	14892	29449	267	1	14625	3	Y	-0-			-0-
11	0	13943	-0-	13943	43392	232	1	13711	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
06	16590 X	15278	-0-	-1312	-0-	145	1	15133	3	Y	-0-			-0-
07	17143 X	15135	-0-	-2008	-0-	150	1	14985	3	Y	-0-			-0-
08	17143 X	15442	-0-	-1701	-0-	187	1	15255	3	Y	-0-			-0-
09	0	14584	-0-	14584	14584	636	1	13948	3	Y	-0-			-0-
10	0	14883	-0-	14883	29467	266	1	14617	3	Y	-0-			-0-
11	0	13975	-0-	13975	43442	233	1	13742	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
06	18540 X	17344	-0-	-1196	-0-	164	1	17180	3	Y	-0-			-0-
07	19127 X	17259	-0-	-1868	-0-	171	1	17088	3	Y	-0-			-0-
08	19127 X	17982	-0-	-1145	-0-	217	1	17765	3	Y	-0-			-0-
09	0	16646	-0-	16646	16646	726	1	15920	3	Y	-0-			-0-
10	0	16124	-0-	16124	32770	289	1	15835	3	Y	-0-			-0-
11	0	16701	-0-	16701	49471	278	1	16423	3	Y	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
06	45540 X	43642	-0-	-1898	-0-	414	1	43228	3	Y	-0-			-0-
07	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	417	1	41657	3	Y	-0-			-0-
08	48143 X	40765	-0-	-7378	-0-	493	1	40272	3	Y	-0-			-0-
09	0	38498	-0-	38498	38498	1678	1	36820	3	Y	-0-			-0-
10	0	38837	-0-	38837	77335	695	1	38142	3	Y	-0-			-0-
11	0	35439	-0-	35439	112774	590	1	34849	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	39780 X	34628	-0-	-5152	-0-	328	1	34300	3	Y	-0-		-0-
07	39618 X	37384	-0-	-2234	-0-	370	1	37014	3	Y	-0-		-0-
08	39618 X	28716	-0-	-10902	-0-	347	1	28369	3	Y	-0-		-0-
09	0	29152	-0-	29152	29152	1271	1	27881	3	Y	-0-		-0-
10	0	29648	-0-	29648	58800	531	1	29117	3	Y	-0-		-0-
11	0	28909	-0-	28909	87709	481	1	28428	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851													
06	26997 X	26997	-0-	-0-	-0-	16	1	26981	3	Y	-0-		-0-
07	30318 X	27240	-0-	-3078	-0-	188	1	27052	3	Y	-0-		-0-
08	30318 X	29789	-0-	-529	-0-	350	1	29439	3	Y	-0-		-0-
09	0	28198	-0-	28198	28198	315	1	27883	3	Y	-0-		-0-
10	0	28528	-0-	28528	56726	211	1	28317	3	Y	-0-		-0-
11	0	27158	-0-	27158	83884	357	1	26801	3	Y	-0-		-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603													
06	20640 X	10584	-0-	-10056	-0-	646	1	9938	3	N	-0-		-0-
07	19592 X	10930	-0-	-8662	-0-	698	1	10232	3	N	-0-		-0-
08	19592 X	7468	-0-	-12124	-0-	510	1	6958	3	N	-0-		-0-
09	0	10731	-0-	10731	10731	718	1	10013	3	N	-0-		-0-
10	0	3252	-0-	3252	13983	152	1	3100	3	N	-0-		-0-
*11	14071 X	88	-0-	-13983	-0-	1	1	87	3	N	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003													
06	42123 X	42123	-0-	-0-	-0-	399	1	41724	3	Y	-0-		-0-
07	41954 X	41954	-0-	-0-	-0-	416	1	41538	3	Y	-0-		-0-
08	40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	487	1	39787	3	Y	-0-		-0-
09	0	37390	-0-	37390	37390	1630	1	35760	3	Y	-0-		-0-
10	0	37886	-0-	37886	75276	678	1	37208	3	Y	-0-		-0-
11	0	35344	-0-	35344	110620	588	1	34756	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856													
06	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	282	1	29429	3	Y	-0-		-0-
07	29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	292	1	29197	3	Y	-0-		-0-
08	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	342	1	28004	3	Y	-0-		-0-
09	0	26445	-0-	26445	26445	1153	1	25292	3	Y	-0-		-0-
10	0	26377	-0-	26377	52822	472	1	25905	3	Y	-0-		-0-
11	0	24810	-0-	24810	77632	413	1	24397	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614													
06	39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	377	1	39376	3	Y	-0-		-0-
07	39447 X	39447	-0-	-0-	-0-	391	1	39056	3	Y	-0-		-0-
08	37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	449	1	36711	3	Y	-0-		-0-
09	0	36919	-0-	36919	36919	1609	1	35310	3	Y	-0-		-0-
10	0	37367	-0-	37367	74286	669	1	36698	3	Y	-0-		-0-
11	0	35208	-0-	35208	109494	586	1	34622	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998													
06	38820 X	36889	-0-	-1931	-0-	350	1	36539	3	Y	-0-		-0-
07	40114 X	36513	-0-	-3601	-0-	362	1	36151	3	Y	-0-		-0-
08	40114 X	36154	-0-	-3960	-0-	437	1	35717	3	Y	-0-		-0-
09	0	35050	-0-	35050	35050	1528	1	33522	3	Y	-0-		-0-
10	0	34935	-0-	34935	69985	625	1	34310	3	Y	-0-		-0-
11	0	33119	-0-	33119	103104	551	1	32568	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06	43530 X	39297	-0-	-4233	-0-	372	1	38925	3	Y	-0-	-0-
07	48236 X	39464	-0-	-8772	-0-	391	1	39073	3	Y	-0-	-0-
08	48236 X	38402	-0-	-9834	-0-	464	1	37938	3	Y	-0-	-0-
09	0	37199	-0-	37199	37199	1622	1	35577	3	Y	-0-	-0-
10	0	37488	-0-	37488	74687	671	1	36817	3	Y	-0-	-0-
11	0	35251	-0-	35251	109938	587	1	34664	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758												
06	22740 X	20109	-0-	-2631	-0-	191	1	19918	3	Y	-0-	-0-
07	21948 X	20336	-0-	-1612	-0-	201	1	20135	3	Y	-0-	-0-
08	21948 X	20672	-0-	-1276	-0-	250	1	20422	3	Y	-0-	-0-
09	0	19355	-0-	19355	19355	844	1	18511	3	Y	-0-	-0-
10	0	20197	-0-	20197	39552	362	1	19835	3	Y	-0-	-0-
11	0	19148	-0-	19148	58700	319	1	18829	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809												
06	25560 X	23304	-0-	-2256	-0-	221	1	23083	3	Y	-0-	-0-
07	25544 X	23714	-0-	-1830	-0-	235	1	23479	3	Y	-0-	-0-
08	25544 X	23374	-0-	-2170	-0-	282	1	23092	3	Y	-0-	-0-
09	0	22058	-0-	22058	22058	962	1	21096	3	Y	-0-	-0-
10	0	22607	-0-	22607	44665	405	1	22202	3	Y	-0-	-0-
11	0	21313	-0-	21313	65978	355	1	20958	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581												
06	20490 X	15545	-0-	-4945	-0-	147	1	15398	3	Y	-0-	-0-
07	21173 X	16093	-0-	-5080	-0-	159	1	15934	3	Y	-0-	-0-
08	21173 X	14245	-0-	-6928	-0-	172	1	14073	3	Y	-0-	-0-
09	0	18296	-0-	18296	18296	798	1	17498	3	Y	-0-	-0-
10	0	15785	-0-	15785	34081	283	1	15502	3	Y	-0-	-0-
11	0	14315	-0-	14315	48396	238	1	14077	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 10474 - 16951												
06	19170 X	16738	-0-	-2432	-0-	159	1	16579	3	Y	-0-	-0-
07	19809 X	16190	-0-	-3619	-0-	160	1	16030	3	Y	-0-	-0-
08	19561 X	17253	-0-	-2308	-0-	208	1	17045	3	Y	-0-	-0-
09	0	15356	-0-	15356	15356	669	1	14687	3	Y	-0-	-0-
10	0	16539	-0-	16539	31895	296	1	16243	3	Y	-0-	-0-
11	0	16032	-0-	16032	47927	267	1	15765	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 10305 - 16815												
06	24510 X	20790	-0-	-3720	-0-	197	1	20593	3	Y	-0-	-0-
07	23653 X	21674	-0-	-1979	-0-	215	1	21459	3	Y	-0-	-0-
08	23436 X	21359	-0-	-2077	-0-	258	1	21101	3	Y	-0-	-0-
09	0	20143	-0-	20143	20143	878	1	19265	3	Y	-0-	-0-
10	0	20803	-0-	20803	40946	372	1	20431	3	Y	-0-	-0-
11	0	19302	-0-	19302	60248	321	1	18981	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 10423 - 17025												
06	22440 X	19201	-0-	-3239	-0-	182	1	19019	3	Y	-0-	-0-
07	21421 X	20007	-0-	-1414	-0-	198	1	19809	3	Y	-0-	-0-
08	21421 X	19528	-0-	-1893	-0-	236	1	19292	3	Y	-0-	-0-
09	0	18522	-0-	18522	18522	807	1	17715	3	Y	-0-	-0-
10	0	18493	-0-	18493	37015	331	1	18162	3	Y	-0-	-0-
11	0	17162	-0-	17162	54177	286	1	16876	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	55304 X	55304	-0-	-0-	524 1	54780 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62465 X	55652	-0-	-6813	551 1	55101 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62465 X	54717	-0-	-7748	661 1	54056 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	52195	-0-	52195	2275 1	49920 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	53168	-0-	53168	952 1	52216 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	50259	-0-	50259	836 1	49423 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853													
06	60600 X	20544	-0-	-40056	195 1	20349 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	53134 X	16190	-0-	-36944	160 1	16030 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	47368 X	15365	-0-	-32003	186 1	15179 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	14463	-0-	14463	630 1	13833 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	13246	-0-	13246	237 1	13009 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	12895	-0-	12895	215 1	12680 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351													
06	36630 X	35065	-0-	-1565	332 1	34733 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37820 X	35833	-0-	-1987	355 1	35478 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37820 X	34726	-0-	-3094	420 1	34306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	33488	-0-	33488	1460 1	32028 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	33694	-0-	33694	603 1	33091 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	31815	-0-	31815	529 1	31286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837													
06	43530 X	29797	-0-	-13733	-0-	29797 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	41819 X	36959	-0-	-4860	-0-	36959 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	41819 X	35049	-0-	-6770	-0-	35049 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	34854	-0-	34854	34854 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	34754	-0-	34754	69608 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	35318	-0-	35318	104926 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823													
06	27840 X	20471	-0-	-7369	-0-	211 1	20260 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28768 X	3253	-0-	-25515	-0-	43 1	3210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28768 X	1995	-0-	-26773	-0-	24 1	1971 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	135	-0-	135	135 6	1	129 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	114	-0-	114	249 2	1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	241	-0-	241	490 4	1	237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	62970 X	56685	-0-	-6285	-0-	537	1	56148	3	Y	-0-	-0-
07	63302 X	57650	-0-	-5652	-0-	571	1	57079	3	Y	-0-	-0-
08	63302 X	56559	-0-	-6743	-0-	683	1	55876	3	Y	-0-	-0-
09	0	53715	-0-	53715	53715	2342	1	51373	3	Y	-0-	-0-
10	0	54504	-0-	54504	108219	976	1	53528	3	Y	-0-	-0-
11	0	51591	-0-	51591	159810	859	1	50732	3	Y	-0-	-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
06	28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	-0-	-0-
07	29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
06	55230 X	52531	-0-	-2699	-0-	498	1	52033	3	Y	-0-	-0-
07	56544 X	53088	-0-	-3456	-0-	526	1	52562	3	Y	-0-	-0-
08	56544 X	50402	-0-	-6142	-0-	609	1	49793	3	Y	-0-	-0-
09	0	61632	-0-	61632	61632	2687	1	58945	3	Y	-0-	-0-
10	0	57560	-0-	57560	119192	1030	1	56530	3	Y	-0-	-0-
11	0	48350	-0-	48350	167542	805	1	47545	3	Y	-0-	-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
06	51411 X	51411	-0-	-0-	-0-	30	1	51381	3	Y	-0-	-0-
07	53838 X	53838	-0-	-0-	-0-	371	1	53467	3	Y	-0-	-0-
08	54534 X	54534	-0-	-0-	-0-	641	1	53893	3	Y	-0-	-0-
09	0	51692	-0-	51692	51692	577	1	51115	3	Y	-0-	-0-
10	0	53350	-0-	53350	105042	394	1	52956	3	Y	-0-	-0-
11	0	50741	-0-	50741	155783	666	1	50075	3	Y	-0-	-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
06	35610 X	23083	-0-	-12527	-0-	23083	2			Y	-0-	-0-
07	37572 X	37572	-0-	-0-	-0-	37572	2			Y	-0-	-0-
08	36177 X	32945	-0-	-3232	-0-	32945	2			Y	-0-	-0-
09	0	29572	-0-	29572	29572	29572	2			Y	-0-	-0-
10	0	28437	-0-	28437	58009	28437	2			Y	-0-	-0-
11	0	25689	-0-	25689	83698	25689	2			Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
06	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	1124	1	27816	3	Y	-0-	-0-
07	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	2642	1	25872	3	Y	-0-	-0-
08	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	1150	1	27367	3	Y	-0-	-0-
09	0	26980	-0-	26980	26980	1037	1	25943	3	Y	-0-	-0-
10	0	27342	-0-	27342	54322	1149	1	26193	3	Y	-0-	-0-
11	0	25841	-0-	25841	80163	1174	1	24667	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	26067 X	26067	-0-	-0-	-0-	1012	1	25055	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	2329	1	22802	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	1017	1	24219	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	24042	-0-	24042	24042	924	1	23118	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	24650	-0-	24650	48692	1036	1	23614	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	22910	-0-	22910	71602	1041	1	21869	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
06	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	607	1	15014	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	1454	1	14232	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	622	1	14799	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	14708	-0-	14708	14708	565	1	14143	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	14894	-0-	14894	29602	626	1	14268	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	14371	-0-	14371	43973	653	1	13718	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
06	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	1012	1	25048	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	2348	1	22984	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	971	1	23111	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	20483	-0-	20483	20483	788	1	19695	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	25008	-0-	25008	45491	1051	1	23957	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	17237	-0-	17237	62728	783	1	16454	3	Y	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
06	33210 X	29311	-0-	-3899	-0-	278	1	29033	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	32271 X	31187	-0-	-1084	-0-	309	1	30878	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	32271 X	29848	-0-	-2423	-0-	361	1	29487	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	29293	-0-	29293	29293	1277	1	28016	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	29353	-0-	29353	58646	525	1	28828	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	27611	-0-	27611	86257	459	1	27152	3	Y	-0-	-0-	-0-	
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
06	11220 X	4042	-0-	-7178	-0-	42	1	4000	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	11594 X	5033	-0-	-6561	-0-	67	1	4966	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	11563 X	11226	-0-	-337	-0-	216	1	11010	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	8179	-0-	8179	8179	156	1	8023	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	4	-0-	4	8183	4	3			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	8183					Y	-0-	-0-	-0-	
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
06	16500 X	14771	-0-	-1729	-0-	152	1	14619	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	16771 X	15417	-0-	-1354	-0-	205	1	15212	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	16461 X	15474	-0-	-987	-0-	298	1	15176	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	10817	-0-	10817	10817	207	1	10610	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	18971	-0-	18971	29788	513	1	18458	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	16834	-0-	16834	46622	146	1	16688	3	Y	-0-	-0-	-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
06	26910 X	23190	-0-	-3720	-0-	220	1	22970	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	26071 X	23281	-0-	-2790	-0-	231	1	23050	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	26071 X	22335	-0-	-3736	-0-	270	1	22065	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	21182	-0-	21182	21182	923	1	20259	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	21915	-0-	21915	43097	392	1	21523	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	20302	-0-	20302	63399	338	1	19964	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17580 X	16086	-0-	-1494	-0-	625	1	15461	3	Y	-0-			-0-
07	17670 X	15883	-0-	-1787	-0-	1472	1	14411	3	Y	-0-			-0-
08	16337 X	15041	-0-	-1296	-0-	606	1	14435	3	Y	-0-			-0-
09	0	10982	-0-	10982	10982	422	1	10560	3	Y	-0-			-0-
10	0	15461	-0-	15461	26443	650	1	14811	3	Y	-0-			-0-
11	0	15018	-0-	15018	41461	682	1	14336	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
06	28170 X	25565	-0-	-2605	-0-	993	1	24572	3	Y	-0-			-0-
07	28179 X	25150	-0-	-3029	-0-	2331	1	22819	3	Y	-0-			-0-
08	26505 X	24482	-0-	-2023	-0-	987	1	23495	3	Y	-0-			-0-
09	0	22380	-0-	22380	22380	860	1	21520	3	Y	-0-			-0-
10	0	24098	-0-	24098	46478	1013	1	23085	3	Y	-0-			-0-
11	0	23910	-0-	23910	70388	1087	1	22823	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
06	36180 X	33309	-0-	-2871	-0-	1293	1	32016	3	Y	-0-			-0-
07	36208 X	32565	-0-	-3643	-0-	3018	1	29547	3	Y	-0-			-0-
08	34534 X	31573	-0-	-2961	-0-	1273	1	30300	3	Y	-0-			-0-
09	0	29725	-0-	29725	29725	1143	1	28582	3	Y	-0-			-0-
10	0	30957	-0-	30957	60682	1301	1	29656	3	Y	-0-			-0-
11	0	30204	-0-	30204	90886	1373	1	28831	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
06	21210 X	18304	-0-	-2906	-0-	173	1	18131	3	Y	-0-			-0-
07	20305 X	17180	-0-	-3125	-0-	170	1	17010	3	Y	-0-			-0-
08	20088 X	17134	-0-	-2954	-0-	207	1	16927	3	Y	-0-			-0-
09	0	16169	-0-	16169	16169	705	1	15464	3	Y	-0-			-0-
10	0	16507	-0-	16507	32676	296	1	16211	3	Y	-0-			-0-
11	0	17765	-0-	17765	50441	296	1	17469	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
06	63960 X	56509	-0-	-7451	-0-	535	1	55974	3	Y	-0-			-0-
07	64697 X	56887	-0-	-7810	-0-	564	1	56323	3	Y	-0-			-0-
08	64697 X	55441	-0-	-9256	-0-	670	1	54771	3	Y	-0-			-0-
09	0	51737	-0-	51737	51737	2255	1	49482	3	Y	-0-			-0-
10	0	52786	-0-	52786	104523	945	1	51841	3	Y	-0-			-0-
11	0	54264	-0-	54264	158787	903	1	53361	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371														
06	22440 X	20970	-0-	-1470	-0-	814	1	20156	3	Y	-0-			-0-
07	22444 X	20831	-0-	-1613	-0-	1930	1	18901	3	Y	-0-			-0-
08	22444 X	20114	-0-	-2330	-0-	811	1	19303	3	Y	-0-			-0-
09	0	19804	-0-	19804	19804	761	1	19043	3	Y	-0-			-0-
10	0	19942	-0-	19942	39746	838	1	19104	3	Y	-0-			-0-
11	0	19227	-0-	19227	58973	874	1	18353	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	75420 X	69353	-0-	-6067	-0-	657	1	68696	3	Y	-0-	-0-
07	74152 X	71572	-0-	-2580	-0-	709	1	70863	3	Y	-0-	-0-
08	73346 X	71561	-0-	-1785	-0-	865	1	70696	3	Y	-0-	-0-
09	0	69829	-0-	69829	69829	3044	1	66785	3	Y	-0-	-0-
10	0	71825	-0-	71825	141654	1286	1	70539	3	Y	-0-	-0-
11	0	64484	-0-	64484	206138	1073	1	63411	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838												
06	25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	2		N	-0-		-0-
07	28520 X	27053	-0-	-1467	-0-	180	1	26873	2	N	-0-	-0-
08	28520 X	25889	-0-	-2631	-0-	324	1	25565	2	N	-0-	-0-
09	0	26064	-0-	26064	26064	26064	2		N	-0-		-0-
10	0	22794	-0-	22794	48858	314	1	22480	2	N	-0-	-0-
11	0	19912	-0-	19912	68770	474	1	19438	2	N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520												
06	55890 X	52966	-0-	-2924	-0-	2057	1	50909	3	Y	-0-	-0-
07	56544 X	53260	-0-	-3284	-0-	4936	1	48324	3	Y	-0-	-0-
08	56513 X	51313	-0-	-5200	-0-	2069	1	49244	3	Y	-0-	-0-
09	0	49925	-0-	49925	49925	1920	1	48005	3	Y	-0-	-0-
10	0	50385	-0-	50385	100310	2117	1	48268	3	Y	-0-	-0-
11	0	47548	-0-	47548	147858	2161	1	45387	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105												
06	63690 X	58534	-0-	-5156	-0-	555	1	57979	3	Y	-0-	-0-
07	64046 X	55150	-0-	-8896	-0-	546	1	54604	3	Y	-0-	-0-
08	63705 X	60661	-0-	-3044	-0-	733	1	59928	3	Y	-0-	-0-
09	0	54922	-0-	54922	54922	2394	1	52528	3	Y	-0-	-0-
10	0	56977	-0-	56977	111899	1020	1	55957	3	Y	-0-	-0-
11	0	54727	-0-	54727	166626	911	1	53816	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149												
06	22740 X	20511	-0-	-2229	-0-	194	1	20317	3	Y	-0-	-0-
07	23188 X	19784	-0-	-3404	-0-	196	1	19588	3	Y	-0-	-0-
08	22754 X	19862	-0-	-2892	-0-	240	1	19622	3	Y	-0-	-0-
09	0	17945	-0-	17945	17945	782	1	17163	3	Y	-0-	-0-
10	0	19226	-0-	19226	37171	344	1	18882	3	Y	-0-	-0-
11	0	17515	-0-	17515	54686	291	1	17224	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535												
06	35040 X	30640	-0-	-4400	-0-	290	1	30350	3	Y	-0-	-0-
07	35154 X	25899	-0-	-9255	-0-	257	1	25642	3	Y	-0-	-0-
08	35154 X	24043	-0-	-11111	-0-	290	1	23753	3	Y	-0-	-0-
09	0	22952	-0-	22952	22952	1001	1	21951	3	Y	-0-	-0-
10	0	25033	-0-	25033	47985	448	1	24585	3	Y	-0-	-0-
11	0	24269	-0-	24269	72254	404	1	23865	3	Y	-0-	-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261												
06	88440 X	81340	-0-	-7100	-0-	771	1	80569	3	Y	-0-	-0-
07	88877 X	80864	-0-	-8013	-0-	801	1	80063	3	Y	-0-	-0-
08	87823 X	80192	-0-	-7631	-0-	969	1	79223	3	Y	-0-	-0-
09	0	73812	-0-	73812	73812	3218	1	70594	3	Y	-0-	-0-
10	0	76953	-0-	76953	150765	1378	1	75575	3	Y	-0-	-0-
11	0	8313	-0-	8313	159078	138	1	8175	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	17100 X	8193	-0-	-8907	-0-	84	1	8109	3	N	-0-		-0-
07	17267 X	10866	-0-	-6401	-0-	144	1	10722	3	N	-0-		-0-
08	13733 X	10950	-0-	-2783	-0-	211	1	10739	3	N	-0-		-0-
09	0	11191	-0-	11191	11191	214	1	10977	3	N	-0-		-0-
10	0	11496	-0-	11496	22687	311	1	11185	3	N	-0-		-0-
11	0	10875	-0-	10875	33562	94	1	10781	3	N	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589													
06	14790 X	13437	-0-	-1353	-0-	127	1	13310	3	Y	-0-		-0-
07	14570 X	13498	-0-	-1072	-0-	134	1	13364	3	Y	-0-		-0-
08	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	238	1	19458	3	Y	-0-		-0-
09	0	17234	-0-	17234	17234	751	1	16483	3	Y	-0-		-0-
10	0	15724	-0-	15724	32958	282	1	15442	3	Y	-0-		-0-
11	0	14735	-0-	14735	47693	245	1	14490	3	Y	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045													
06	20550 X	13127	-0-	-7423	-0-	124	1	13003	3	Y	-0-		-0-
07	21235 X	11096	-0-	-10139	-0-	110	1	10986	3	Y	-0-		-0-
08	18476 X	16183	-0-	-2293	-0-	196	1	15987	3	Y	-0-		-0-
09	0	19177	-0-	19177	19177	836	1	18341	3	Y	-0-		-0-
10	0	18991	-0-	18991	38168	340	1	18651	3	Y	-0-		-0-
11	0	18064	-0-	18064	56232	301	1	17763	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964													
06	21240 X	18683	-0-	-2557	-0-	177	1	18506	3	Y	-0-		-0-
07	21948 X	18948	-0-	-3000	-0-	188	1	18760	3	Y	-0-		-0-
08	21948 X	11891	-0-	-10057	-0-	144	1	11747	3	Y	-0-		-0-
09	0	25066	-0-	25066	25066	1093	1	23973	3	Y	-0-		-0-
10	0	23364	-0-	23364	48430	418	1	22946	3	Y	-0-		-0-
11	0	23180	-0-	23180	71610	386	1	22794	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067													
06	38340 X	30674	-0-	-7666	-0-	291	1	30383	3	Y	-0-		-0-
07	35309 X	30974	-0-	-4335	-0-	307	1	30667	3	Y	-0-		-0-
08	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	413	1	33730	3	Y	-0-		-0-
09	0	31642	-0-	31642	31642	1379	1	30263	3	Y	-0-		-0-
10	0	30373	-0-	30373	62015	544	1	29829	3	Y	-0-		-0-
11	0	31105	-0-	31105	93120	518	1	30587	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128													
06	33240 X	24730	-0-	-8510	-0-	234	1	24496	3	Y	-0-		-0-
07	31806 X	27150	-0-	-4656	-0-	269	1	26881	3	Y	-0-		-0-
08	29822 X	27374	-0-	-2448	-0-	331	1	27043	3	Y	-0-		-0-
09	0	27646	-0-	27646	27646	1205	1	26441	3	Y	-0-		-0-
10	0	26698	-0-	26698	54344	478	1	26220	3	Y	-0-		-0-
11	0	29247	-0-	29247	83591	487	1	28760	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044													
06	16170 X	11069	-0-	-5101	-0-	105	1	10964	3	Y	-0-		-0-
07	14446 X	11540	-0-	-2906	-0-	114	1	11426	3	Y	-0-		-0-
08	14446 X	10401	-0-	-4045	-0-	126	1	10275	3	Y	-0-		-0-
09	0	11869	-0-	11869	11869	517	1	11352	3	Y	-0-		-0-
10	0	11843	-0-	11843	23712	212	1	11631	3	Y	-0-		-0-
11	0	11982	-0-	11982	35694	199	1	11783	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	49530 X	38148	-0-	-11382	-0-	361	1	37787	3	Y	-0-			-0-
07	48794 X	38441	-0-	-10353	-0-	381	1	38060	3	Y	-0-			-0-
08	41261 X	37601	-0-	-3660	-0-	454	1	37147	3	Y	-0-			-0-
09	0	35329	-0-	35329	35329	1540	1	33789	3	Y	-0-			-0-
10	0	42404	-0-	42404	77733	759	1	41645	3	Y	-0-			-0-
11	0	39355	-0-	39355	117088	655	1	38700	3	Y	-0-			-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676														
06	24540 X	23269	-0-	-1271	-0-	904	1	22365	3	Y	-0-			-0-
07	25358 X	23271	-0-	-2087	-0-	2157	1	21114	3	Y	-0-			-0-
08	24924 X	21919	-0-	-3005	-0-	884	1	21035	3	Y	-0-			-0-
09	0	16516	-0-	16516	16516	635	1	15881	3	Y	-0-			-0-
10	0	9154	-0-	9154	25670	385	1	8769	3	Y	-0-			-0-
11	0	4852	-0-	4852	30522	220	1	4632	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510														
06	8640 X	6429	-0-	-2211	-0-	61	1	6368	3	Y	-0-			-0-
07	8711 X	5380	-0-	-3331	-0-	53	1	5327	3	Y	-0-			-0-
08	8711 X	5391	-0-	-3320	-0-	65	1	5326	3	Y	-0-			-0-
09	0	5274	-0-	5274	5274	230	1	5044	3	Y	-0-			-0-
10	0	5472	-0-	5472	10746	98	1	5374	3	Y	-0-			-0-
11	0	4037	-0-	4037	14783	67	1	3970	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733														
06	190050 X	152837	-0-	-37213	-0-	1448	1	151389	3	Y	-0-			-0-
07	181691 X	148783	-0-	-32908	-0-	1474	1	147309	3	Y	-0-			-0-
08	177258 X	139898	-0-	-37360	-0-	1690	1	138208	3	Y	-0-			-0-
09	0	128378	-0-	128378	128378	5596	1	122782	3	Y	-0-			-0-
10	0	127121	-0-	127121	255499	2276	1	124845	3	Y	-0-			-0-
11	0	116779	-0-	116779	372278	1943	1	114836	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
06	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	777	1	19240	3	Y	-0-			-0-
07	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	1881	1	18415	3	Y	-0-			-0-
08	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	787	1	18728	3	Y	-0-			-0-
09	0	19043	-0-	19043	19043	732	1	18311	3	Y	-0-			-0-
10	0	19860	-0-	19860	38903	835	1	19025	3	Y	-0-			-0-
11	0	18787	-0-	18787	57690	854	1	17933	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	72948 X	72948	-0-	-0-	-0-	43	1	72905	3	N	-0-		-0-
07	74130 X	74130	-0-	-0-	-0-	511	1	73619	3	N	-0-		-0-
08	73158 X	73158	-0-	-0-	-0-	859	1	72299	3	N	-0-		-0-
09	0	69698	-0-	69698	69698	778	1	68920	3	N	-0-		-0-
10	0	70957	-0-	70957	140655	524	1	70433	3	N	-0-		-0-
11	0	67700	-0-	67700	208355	889	1	66811	3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889													
06	41880 X	38303	-0-	-3577	-0-	363	1	37940	3	Y	-0-		-0-
07	43276 X	39204	-0-	-4072	-0-	388	1	38816	3	Y	-0-		-0-
08	43276 X	37873	-0-	-5403	-0-	458	1	37415	3	Y	-0-		-0-
09	0	35762	-0-	35762	35762	1559	1	34203	3	Y	-0-		-0-
10	0	36772	-0-	36772	72534	658	1	36114	3	Y	-0-		-0-
11	0	34709	-0-	34709	107243	578	1	34131	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019													
06	201480 X	157195	-0-	-44285	-0-	1489	1	155706	3	Y	-0-		-0-
07	193874 X	155725	-0-	-38149	-0-	1543	1	154182	3	Y	-0-		-0-
08	179459 X	148246	-0-	-31213	-0-	1791	1	146455	3	Y	-0-		-0-
09	0	137394	-0-	137394	137394	5989	1	131405	3	Y	-0-		-0-
10	0	74235	-0-	74235	211629	1329	1	72906	3	Y	-0-		-0-
11	0	113135	-0-	113135	324764	1883	1	111252	3	Y	-0-		-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074													
06	35497 X	35497	-0-	-0-	-0-	365	1	35132	3	Y	-0-		-0-
07	35871 X	35871	-0-	-0-	-0-	477	1	35394	3	Y	-0-		-0-
08	35708 X	35708	-0-	-0-	-0-	687	1	35021	3	Y	-0-		-0-
09	0	34323	-0-	34323	34323	656	1	33667	3	Y	-0-		-0-
10	0	35687	-0-	35687	70010	965	1	34722	3	Y	-0-		-0-
11	0	33926	-0-	33926	103936	294	1	33632	3	Y	-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702													
06	45420 X	36957	-0-	-8463	-0-	380	1	36577	3	Y	-0-		-0-
07	46934 X	36997	-0-	-9937	-0-	492	1	36505	3	Y	-0-		-0-
08	46934 X	36855	-0-	-10079	-0-	709	1	36146	3	Y	-0-		-0-
09	0	36527	-0-	36527	36527	698	1	35829	3	Y	-0-		-0-
10	0	30567	-0-	30567	67094	827	1	29740	3	Y	-0-		-0-
11	0	29772	-0-	29772	96866	258	1	29514	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	129	1	13504	3	Y	-0-		-0-
07	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	159	1	15888	3	Y	-0-		-0-
08	28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	347	1	28371	3	Y	-0-		-0-
09	0	23997	-0-	23997	23997	1046	1	22951	3	Y	-0-		-0-
10	0	22829	-0-	22829	46826	409	1	22420	3	Y	-0-		-0-
11	0	21347	-0-	21347	68173	355	1	20992	3	Y	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670													
06	16020 X	11502	-0-	-4518	-0-	109	1	11393	3	Y	-0-		-0-
07	14973 X	10944	-0-	-4029	-0-	108	1	10836	3	Y	-0-		-0-
08	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	250	1	20423	3	Y	-0-		-0-
09	0	20345	-0-	20345	20345	887	1	19458	3	Y	-0-		-0-
10	0	22774	-0-	22774	43119	408	1	22366	3	Y	-0-		-0-
11	0	19547	-0-	19547	62666	325	1	19222	3	Y	-0-		-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935													
06	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	20	1	33826	3	N	-0-		-0-
07	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	232	1	33507	3	N	-0-		-0-
08	32841 X	32841	-0-	-0-	-0-	386	1	32455	3	N	-0-		-0-
09	0	31047	-0-	31047	31047	347	1	30700	3	N	-0-		-0-
10	0	31301	-0-	31301	62348	231	1	31070	3	N	-0-		-0-
11	0	29556	-0-	29556	91904	388	1	29168	3	N	-0-		-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918													
06	31440 X	27549	-0-	-3891	-0-	261	1	27288	3	N	-0-		-0-
07	31341 X	28879	-0-	-2462	-0-	286	1	28593	3	N	-0-		-0-
08	31279 X	29740	-0-	-1539	-0-	359	1	29381	3	N	-0-		-0-
09	0	25445	-0-	25445	25445	1109	1	24336	3	N	-0-		-0-
10	0	25663	-0-	25663	51108	459	1	25204	3	N	-0-		-0-
11	0	26675	-0-	26675	77783	444	1	26231	3	N	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413													
06	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	1158	1	28658	3	N	-0-		-0-
07	27473 X	27473	-0-	-0-	-0-	2546	1	24927	3	N	-0-		-0-
08	31961 X	24831	-0-	-7130	-0-	1001	1	23830	3	N	-0-		-0-
09	0	22897	-0-	22897	22897	880	1	22017	3	N	-0-		-0-
10	0	17434	-0-	17434	40331	733	1	16701	3	N	-0-		-0-
11	0	23129	-0-	23129	63460	1051	1	22078	3	N	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360													
06	37470 X	32384	-0-	-5086	-0-	1258	1	31126	3	Y	-0-		-0-
07	37262 X	32720	-0-	-4542	-0-	3032	1	29688	3	Y	-0-		-0-
08	36642 X	31071	-0-	-5571	-0-	1253	1	29818	3	Y	-0-		-0-
09	0	30257	-0-	30257	30257	1163	1	29094	3	Y	-0-		-0-
10	0	24893	-0-	24893	55150	1046	1	23847	3	Y	-0-		-0-
11	0	17363	-0-	17363	72513	789	1	16574	3	Y	-0-		-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
06	15420 X	13483	-0-	-1937	-0-	128	1	13355	3	N	-0-	-0-
07	15469 X	14260	-0-	-1209	-0-	141	1	14119	3	N	-0-	-0-
08	15469 X	14573	-0-	-896	-0-	176	1	14397	3	N	-0-	-0-
09	0	13032	-0-	13032	13032	568	1	12464	3	N	-0-	-0-
10	0	12832	-0-	12832	25864	230	1	12602	3	N	-0-	-0-
11	0	13234	-0-	13234	39098	220	1	13014	3	N	-0-	-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												
06	15750 X	6126	-0-	-9624	-0-	4	1	6122	3	N	-0-	-0-
07	19353 X	19353	-0-	-0-	-0-	133	1	19220	3	N	-0-	-0-
08	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	184	1	15486	3	N	-0-	-0-
09	0	11459	-0-	11459	11459	128	1	11331	3	N	-0-	-0-
10	0	10374	-0-	10374	21833	76	1	10298	3	N	-0-	-0-
11	0	11207	-0-	11207	33040	147	1	11060	3	N	-0-	-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												
06	15210 X	13602	-0-	-1608	-0-	13602	2			N	-0-	-0-
07	14663 X	11849	-0-	-2814	-0-	79	1	11770	2	N	-0-	-0-
08	14508 X	12716	-0-	-1792	-0-	159	1	12557	2	N	-0-	-0-
09	0	13360	-0-	13360	13360	13360	2			N	-0-	-0-
10	0	11730	-0-	11730	25090	161	1	11569	2	N	-0-	-0-
11	0	10132	-0-	10132	35222	241	1	9891	2	N	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655												
06	12210 X	9462	-0-	-2748	-0-	90	1	9372	3	N	-0-	-0-
07	11873 X	9863	-0-	-2010	-0-	98	1	9765	3	N	-0-	-0-
08	11346 X	10931	-0-	-415	-0-	132	1	10799	3	N	-0-	-0-
09	0	10227	-0-	10227	10227	446	1	9781	3	N	-0-	-0-
10	0	10082	-0-	10082	20309	181	1	9901	3	N	-0-	-0-
11	0	9992	-0-	9992	30301	166	1	9826	3	N	-0-	-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												
06	45120 X	39369	-0-	-5751	-0-	23	1	39346	3	Y	-0-	-0-
07	45291 X	39716	-0-	-5575	-0-	274	1	39442	3	Y	-0-	-0-
08	43989 X	38771	-0-	-5218	-0-	455	1	38316	3	Y	-0-	-0-
09	0	36764	-0-	36764	36764	410	1	36354	3	Y	-0-	-0-
10	0	37065	-0-	37065	73829	274	1	36791	3	Y	-0-	-0-
11	0	35087	-0-	35087	108916	461	1	34626	3	Y	-0-	-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549												
06	48660 X	19105	-0-	-29555	-0-	19105	2			Y	-0-	-0-
07	50282 X	20955	-0-	-29327	-0-	20955	2			Y	-0-	-0-
08	50251 X	19975	-0-	-30276	-0-	19975	2			Y	-0-	-0-
09	0	18757	-0-	18757	18757	18757	2			Y	-0-	-0-
10	0	19328	-0-	19328	38085	19328	2			Y	-0-	-0-
11	0	17219	-0-	17219	55304	17219	2			Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001												
06	47430 X	44987	-0-	-2443	-0-	426	1	44561	3	N	-0-	-0-
07	48763 X	46887	-0-	-1876	-0-	464	1	46423	3	N	-0-	-0-
08	48763 X	46104	-0-	-2659	-0-	557	1	45547	3	N	-0-	-0-
09	0	44004	-0-	44004	44004	1918	1	42086	3	N	-0-	-0-
10	0	38612	-0-	38612	82616	691	1	37921	3	N	-0-	-0-
11	0	41280	-0-	41280	123896	687	1	40593	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	44850 X	41555	-0-	-3295	-0-	394	1	41161	3	N	-0-	-0-
07	45725 X	42939	-0-	-2786	-0-	425	1	42514	3	N	-0-	-0-
08	45725 X	42445	-0-	-3280	-0-	513	1	41932	3	N	-0-	-0-
09	0	40533	-0-	40533	40533	1767	1	38766	3	N	-0-	-0-
10	0	35313	-0-	35313	75846	632	1	34681	3	N	-0-	-0-
11	0	37407	-0-	37407	113253	622	1	36785	3	N	-0-	-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549												
06	26820 X	16119	-0-	-10701	-0-	16119	2			Y	-0-	-0-
07	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	28827	2			Y	-0-	-0-
08	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	27407	2			Y	-0-	-0-
09	0	25065	-0-	25065	25065	25065	2			Y	-0-	-0-
10	0	25338	-0-	25338	50403	25338	2			Y	-0-	-0-
11	0	23841	-0-	23841	74244	23841	2			Y	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525												
06	55050 X	50179	-0-	-4871	-0-	1949	1	48230	3	N	-0-	-0-
07	55118 X	50022	-0-	-5096	-0-	4636	1	45386	3	N	-0-	-0-
08	54808 X	49650	-0-	-5158	-0-	2002	1	47648	3	N	-0-	-0-
09	0	49456	-0-	49456	49456	1901	1	47555	3	N	-0-	-0-
10	0	51603	-0-	51603	101059	2169	1	49434	3	N	-0-	-0-
11	0	48301	-0-	48301	149360	2195	1	46106	3	N	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
06	28800 X	26502	-0-	-2298	-0-	251	1	26251	3	Y	-0-	-0-
07	29760 X	25029	-0-	-4731	-0-	248	1	24781	3	Y	-0-	-0-
08	29760 X	25862	-0-	-3898	-0-	312	1	25550	3	Y	-0-	-0-
09	0	24373	-0-	24373	24373	1062	1	23311	3	Y	-0-	-0-
10	0	23097	-0-	23097	47470	414	1	22683	3	Y	-0-	-0-
11	0	24572	-0-	24572	72042	409	1	24163	3	Y	-0-	-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
06	30540 X	26357	-0-	-4183	-0-	15	1	26342	3	Y	-0-	-0-
07	29884 X	26961	-0-	-2923	-0-	186	1	26775	3	Y	-0-	-0-
08	29884 X	21792	-0-	-8092	-0-	256	1	21536	3	Y	-0-	-0-
09	0	28256	-0-	28256	28256	315	1	27941	3	Y	-0-	-0-
10	0	23434	-0-	23434	51690	173	1	23261	3	Y	-0-	-0-
11	0	23632	-0-	23632	75322	310	1	23322	3	Y	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
06	39930 X	33080	-0-	-6850	-0-	313	1	32767	3	Y	-0-	-0-
07	38130 X	29645	-0-	-8485	-0-	294	1	29351	3	Y	-0-	-0-
08	38130 X	31484	-0-	-6646	-0-	380	1	31104	3	Y	-0-	-0-
09	0	28962	-0-	28962	28962	1263	1	27699	3	Y	-0-	-0-
10	0	26522	-0-	26522	55484	475	1	26047	3	Y	-0-	-0-
11	0	29878	-0-	29878	85362	497	1	29381	3	Y	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
06	45180 X	39285	-0-	-5895	-0-	372	1	38913	3	Y	-0-	-0-
07	46097 X	39629	-0-	-6468	-0-	393	1	39236	3	Y	-0-	-0-
08	44516 X	40018	-0-	-4498	-0-	483	1	39535	3	Y	-0-	-0-
09	0	38319	-0-	38319	38319	1670	1	36649	3	Y	-0-	-0-
10	0	38104	-0-	38104	76423	682	1	37422	3	Y	-0-	-0-
11	0	37030	-0-	37030	113453	616	1	36414	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	1195	1	29571	3	Y	-0-		-0-	
07	33007 X	33007	-0-	-0-	-0-	3059	1	29948	3	Y	-0-		-0-	
08	26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	1085	1	25817	3	Y	-0-		-0-	
09	0	29910	-0-	29910	29910	1150	1	28760	3	Y	-0-		-0-	
10	0	30966	-0-	30966	60876	1301	1	29665	3	Y	-0-		-0-	
11	0	27052	-0-	27052	87928	1229	1	25823	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
06	36891 X	36891	-0-	-0-	-0-	1433	1	35458	3	Y	-0-		-0-	
07	32723 X	32723	-0-	-0-	-0-	3032	1	29691	3	Y	-0-		-0-	
08	28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	1142	1	27177	3	Y	-0-		-0-	
09	0	25152	-0-	25152	25152	967	1	24185	3	Y	-0-		-0-	
10	0	25933	-0-	25933	51085	1090	1	24843	3	Y	-0-		-0-	
11	0	23989	-0-	23989	75074	1090	1	22899	3	Y	-0-		-0-	
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
06	33000 X	28961	-0-	-4039	-0-	28961	2		N	-0-			-0-	
07	33573 X	29677	-0-	-3896	-0-	198	1	29479	2	N	-0-		-0-	
08	33573 X	29346	-0-	-4227	-0-	367	1	28979	2	N	-0-		-0-	
09	0	31575	-0-	31575	31575	31575	2		N	-0-			-0-	
10	0	28468	-0-	28468	60043	392	1	28076	2	N	-0-		-0-	
11	0	26956	-0-	26956	86999	642	1	26314	2	N	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
06	43980 X	30429	-0-	-13551	-0-	288	1	30141	3	Y	-0-		-0-	
07	42625 X	26499	-0-	-16126	-0-	263	1	26236	3	Y	-0-		-0-	
08	41633 X	23278	-0-	-18355	-0-	281	1	22997	3	Y	-0-		-0-	
09	0	27604	-0-	27604	27604	1203	1	26401	3	Y	-0-		-0-	
10	0	27160	-0-	27160	54764	486	1	26674	3	Y	-0-		-0-	
11	0	25400	-0-	25400	80164	423	1	24977	3	Y	-0-		-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
06	257670 X	185385	-0-	-72285	-0-	185385	2		N	-0-			-0-	
07	237429 X	181011	-0-	-56418	-0-	1207	1	179804	2	N	-0-		-0-	
08	235166 X	172107	-0-	-63059	-0-	2154	1	169953	2	N	-0-		-0-	
09	0	177524	-0-	177524	177524	177524	2		N	-0-			-0-	
10	0	155068	-0-	155068	332592	2134	1	152934	2	N	-0-		-0-	
11	0	141820	-0-	141820	474412	3379	1	138441	2	N	-0-		-0-	
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
06	59130 X	50493	-0-	-8637	-0-	478	1	50015	3	Y	-0-		-0-	
07	56296 X	52181	-0-	-4115	-0-	517	1	51664	3	Y	-0-		-0-	
08	55552 X	49950	-0-	-5602	-0-	604	1	49346	3	Y	-0-		-0-	
09	0	53494	-0-	53494	53494	2332	1	51162	3	Y	-0-		-0-	
10	0	53865	-0-	53865	107359	964	1	52901	3	Y	-0-		-0-	
11	0	51111	-0-	51111	158470	851	1	50260	3	Y	-0-		-0-	
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
06	32850 X	27307	-0-	-5543	-0-	259	1	27048	3	Y	-0-		-0-	
07	33945 X	27736	-0-	-6209	-0-	275	1	27461	3	Y	-0-		-0-	
08	33945 X	26456	-0-	-7489	-0-	320	1	26136	3	Y	-0-		-0-	
09	0	26112	-0-	26112	26112	1138	1	24974	3	Y	-0-		-0-	
10	0	25478	-0-	25478	51590	456	1	25022	3	Y	-0-		-0-	
11	0	26117	-0-	26117	77707	435	1	25682	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	22530 X	18813	-0-	-3717	-0-	178	1	18635	3	Y	-0-		-0-	
07	21204 X	17916	-0-	-3288	-0-	177	1	17739	3	Y	-0-		-0-	
08	21204 X	18136	-0-	-3068	-0-	219	1	17917	3	Y	-0-		-0-	
09	0	17721	-0-	17721	17721	773	1	16948	3	Y	-0-		-0-	
10	0	17023	-0-	17023	34744	305	1	16718	3	Y	-0-		-0-	
11	0	16151	-0-	16151	50895	269	1	15882	3	Y	-0-		-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
06	31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	1214	1	30053	3	Y	-0-		-0-	
07	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	2850	1	27901	3	Y	-0-		-0-	
08	29078 X	27665	-0-	-1413	-0-	1115	1	26550	3	Y	-0-		-0-	
09	0	26493	-0-	26493	26493	1019	1	25474	3	Y	-0-		-0-	
10	0	26307	-0-	26307	52800	1106	1	25201	3	Y	-0-		-0-	
11	0	24752	-0-	24752	77552	1125	1	23627	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
06	39660 X	33133	-0-	-6527	-0-	314	1	32819	3	Y	-0-		-0-	
07	39556 X	33591	-0-	-5965	-0-	333	1	33258	3	Y	-0-		-0-	
08	39556 X	26925	-0-	-12631	-0-	325	1	26600	3	Y	-0-		-0-	
09	0	32944	-0-	32944	32944	1436	1	31508	3	Y	-0-		-0-	
10	0	30730	-0-	30730	63674	550	1	30180	3	Y	-0-		-0-	
11	0	31394	-0-	31394	95068	522	1	30872	3	Y	-0-		-0-	
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
06	36420 X	26867	-0-	-9553	-0-	255	1	26612	3	Y	-0-		-0-	
07	34627 X	27995	-0-	-6632	-0-	277	1	27718	3	Y	-0-		-0-	
08	34627 X	30946	-0-	-3681	-0-	374	1	30572	3	Y	-0-		-0-	
09	0	26806	-0-	26806	26806	1169	1	25637	3	Y	-0-		-0-	
10	0	26207	-0-	26207	53013	469	1	25738	3	Y	-0-		-0-	
11	0	27111	-0-	27111	80124	451	1	26660	3	Y	-0-		-0-	
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
06	35430 X	25507	-0-	-9923	-0-	242	1	25265	3	Y	-0-		-0-	
07	34255 X	24858	-0-	-9397	-0-	246	1	24612	3	Y	-0-		-0-	
08	34255 X	27281	-0-	-6974	-0-	330	1	26951	3	Y	-0-		-0-	
09	0	24859	-0-	24859	24859	1084	1	23775	3	Y	-0-		-0-	
10	0	25703	-0-	25703	50562	460	1	25243	3	Y	-0-		-0-	
11	0	26885	-0-	26885	77447	447	1	26438	3	Y	-0-		-0-	
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
06	46980 X	29833	-0-	-17147	-0-	1158	1	28675	3	N	-0-		-0-	
07	48546 X	31541	-0-	-17005	-0-	2923	1	28618	3	N	-0-		-0-	
08	38595 X	30338	-0-	-8257	-0-	1223	1	29115	3	N	-0-		-0-	
09	0	24941	-0-	24941	24941	959	1	23982	3	N	-0-		-0-	
10	0	24531	-0-	24531	49472	1031	1	23500	3	N	-0-		-0-	
11	0	24675	-0-	24675	74147	1121	1	23554	3	N	-0-		-0-	
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
06	22560 X	18148	-0-	-4412	-0-	172	1	17976	3	Y	-0-		-0-	
07	22444 X	19106	-0-	-3338	-0-	189	1	18917	3	Y	-0-		-0-	
08	22444 X	17644	-0-	-4800	-0-	213	1	17431	3	Y	-0-		-0-	
09	0	17355	-0-	17355	17355	757	1	16598	3	Y	-0-		-0-	
10	0	15562	-0-	15562	32917	279	1	15283	3	Y	-0-		-0-	
11	0	16252	-0-	16252	49169	270	1	15982	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32010 X	25939	-0-	-6071	-0-	1007	1	24932	3	Y	-0-			-0-
07	33077 X	24636	-0-	-8441	-0-	2283	1	22353	3	Y	-0-			-0-
08	30132 X	20413	-0-	-9719	-0-	823	1	19590	3	Y	-0-			-0-
09	0	20898	-0-	20898	20898	803	1	20095	3	Y	-0-			-0-
10	0	21614	-0-	21614	42512	908	1	20706	3	Y	-0-			-0-
11	0	26511	-0-	26511	69023	1205	1	25306	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
06	47010 X	42084	-0-	-4926	-0-	399	1	41685	3	N	-0-			-0-
07	48577 X	43435	-0-	-5142	-0-	430	1	43005	3	N	-0-			-0-
08	48577 X	44505	-0-	-4072	-0-	538	1	43967	3	N	-0-			-0-
09	0	42002	-0-	42002	42002	1831	1	40171	3	N	-0-			-0-
10	0	31193	-0-	31193	73195	558	1	30635	3	N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	73363	3	1	165	3	N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
06	31710 X	28894	-0-	-2816	-0-	1122	1	27772	3	Y	-0-			-0-
07	31682 X	26296	-0-	-5386	-0-	2437	1	23859	3	Y	-0-			-0-
08	31062 X	28620	-0-	-2442	-0-	1154	1	27466	3	Y	-0-			-0-
09	0	27133	-0-	27133	27133	1043	1	26090	3	Y	-0-			-0-
10	0	26995	-0-	26995	54128	1134	1	25861	3	Y	-0-			-0-
11	0	24528	-0-	24528	78656	1115	1	23413	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050														
06	31770 X	29504	-0-	-2266	-0-	1146	1	28358	3	Y	-0-			-0-
07	36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	3339	1	32688	3	Y	-0-			-0-
08	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	1351	1	32156	3	Y	-0-			-0-
09	0	31327	-0-	31327	31327	1204	1	30123	3	Y	-0-			-0-
10	0	30433	-0-	30433	61760	1279	1	29154	3	Y	-0-			-0-
11	0	28426	-0-	28426	90186	1292	1	27134	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394														
06	35730 X	32809	-0-	-2921	-0-	311	1	32498	3	Y	-0-			-0-
07	36921 X	33898	-0-	-3023	-0-	336	1	33562	3	Y	-0-			-0-
08	36921 X	31820	-0-	-5101	-0-	384	1	31436	3	Y	-0-			-0-
09	0	32521	-0-	32521	32521	1418	1	31103	3	Y	-0-			-0-
10	0	29827	-0-	29827	62348	534	1	29293	3	Y	-0-			-0-
11	0	29412	-0-	29412	91760	489	1	28923	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60780 X	49772	-0-	-11008	-0-	472	1	49300	3	Y	-0-		-0-					-0-
07	59954 X	49599	-0-	-10355	-0-	491	1	49108	3	Y	-0-		-0-					-0-
08	59830 X	48834	-0-	-10996	-0-	590	1	48244	3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0	45285	-0-	45285	45285	1974	1	43311	3	Y	-0-		-0-					-0-
10	0	45398	-0-	45398	90683	813	1	44585	3	Y	-0-		-0-					-0-
11	0	44417	-0-	44417	135100	739	1	43678	3	Y	-0-		-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345																		
06	52290 X	45923	-0-	-6367	-0-	435	1	45488	3	Y	-0-		-0-					-0-
07	52483 X	46320	-0-	-6163	-0-	459	1	45861	3	Y	-0-		-0-					-0-
08	52483 X	47383	-0-	-5100	-0-	572	1	46811	3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0	43665	-0-	43665	43665	1903	1	41762	3	Y	-0-		-0-					-0-
10	0	43509	-0-	43509	87174	779	1	42730	3	Y	-0-		-0-					-0-
11	0	46236	-0-	46236	133410	769	1	45467	3	Y	-0-		-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229																		
06	39150 X	29921	-0-	-9229	-0-	1162	1	28759	3	N	-0-		-0-					-0-
07	38099 X	29915	-0-	-8184	-0-	2772	1	27143	3	N	-0-		-0-					-0-
08	33356 X	29258	-0-	-4098	-0-	1179	1	28079	3	N	-0-		-0-					-0-
09	0	28040	-0-	28040	28040	1078	1	26962	3	N	-0-		-0-					-0-
10	0	29068	-0-	29068	57108	1222	1	27846	3	N	-0-		-0-					-0-
11	0	26983	-0-	26983	84091	1226	1	25757	3	N	-0-		-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432																		
06	32850 X	27472	-0-	-5378	-0-	1067	1	26405	3	Y	-0-		-0-					-0-
07	33945 X	26545	-0-	-7400	-0-	2460	1	24085	3	Y	-0-		-0-					-0-
08	31341 X	22136	-0-	-9205	-0-	892	1	21244	3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0	21612	-0-	21612	21612	831	1	20781	3	Y	-0-		-0-					-0-
10	0	24732	-0-	24732	46344	1039	1	23693	3	Y	-0-		-0-					-0-
11	0	28189	-0-	28189	74533	1281	1	26908	3	Y	-0-		-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106																		
06	48600 X	32322	-0-	-16278	-0-	306	1	32016	3	Y	-0-		-0-					-0-
07	44237 X	32488	-0-	-11749	-0-	322	1	32166	3	Y	-0-		-0-					-0-
08	42842 X	31339	-0-	-11503	-0-	379	1	30960	3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0	28703	-0-	28703	28703	1251	1	27452	3	Y	-0-		-0-					-0-
10	0	28312	-0-	28312	57015	507	1	27805	3	Y	-0-		-0-					-0-
11	0	26857	-0-	26857	83872	447	1	26410	3	Y	-0-		-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913																		
06	32310 X	25332	-0-	-6978	-0-	984	1	24347	3	Y	1		1					1
						1	9											
07	32333 X	30151	-0-	-2182	-0-	2794	1	27357	3	Y	-0-		-0-	1	1			-0-
08	29884 X	29064	-0-	-820	-0-	1172	1	27892	3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0	25586	-0-	25586	25586	984	1	24602	3	Y	-0-		-0-					-0-
10	0	29756	-0-	29756	55342	1250	1	28506	3	Y	-0-		-0-					-0-
11	0	27302	-0-	27302	82644	1241	1	26061	3	Y	-0-		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	38100 X	35561	-0-	-2539	-0-	1381	1	34180	3	Y	-0-			-0-
07	39370 X	35998	-0-	-3372	-0-	3336	1	32662	3	Y	-0-			-0-
08	38378 X	34589	-0-	-3789	-0-	1394	1	33195	3	Y	-0-			-0-
09	0	28910	-0-	28910	28910	1112	1	27798	3	Y	-0-			-0-
10	0	35035	-0-	35035	63945	1472	1	33563	3	Y	-0-			-0-
11	0	31515	-0-	31515	95460	1432	1	30083	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
06	30120 X	24746	-0-	-5374	-0-	961	1	23785	3	Y	-0-			-0-
07	29171 X	24109	-0-	-5062	-0-	2234	1	21875	3	Y	-0-			-0-
08	28272 X	22761	-0-	-5511	-0-	918	1	21843	3	Y	-0-			-0-
09	0	21488	-0-	21488	21488	826	1	20662	3	Y	-0-			-0-
10	0	25237	-0-	25237	46725	1061	1	24176	3	Y	-0-			-0-
11	0	23208	-0-	23208	69933	1055	1	22153	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455														
06	28140 X	26893	-0-	-1247	-0-	255	1	26638	3	Y	-0-			-0-
07	29078 X	27166	-0-	-1912	-0-	269	1	26897	3	Y	-0-			-0-
08	29078 X	25782	-0-	-3296	-0-	311	1	25471	3	Y	-0-			-0-
09	0	24621	-0-	24621	24621	1073	1	23548	3	Y	-0-			-0-
10	0	24007	-0-	24007	48628	430	1	23577	3	Y	-0-			-0-
11	0	24095	-0-	24095	72723	401	1	23694	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729														
06	141120 X	105228	-0-	-35892	-0-	4086	1	101142	3	Y	-0-			-0-
07	137206 X	101790	-0-	-35416	-0-	9433	1	92357	3	Y	-0-			-0-
08	128774 X	96421	-0-	-32353	-0-	3887	1	92534	3	Y	-0-			-0-
09	0	89638	-0-	89638	89638	3446	1	86192	3	Y	-0-			-0-
10	0	87299	-0-	87299	176937	3669	1	83630	3	Y	-0-			-0-
11	0	80530	-0-	80530	257467	3659	1	76871	3	Y	-0-			-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712														
06	104130 X	75946	-0-	-28184	-0-	2949	1	72997	3	Y	-0-			-0-
07	101897 X	74888	-0-	-27009	-0-	6940	1	67948	3	Y	-0-			-0-
08	97774 X	74227	-0-	-23547	-0-	2992	1	71235	3	Y	-0-			-0-
09	0	84971	-0-	84971	84971	3267	1	81704	3	Y	-0-			-0-
10	0	83510	-0-	83510	168481	3509	1	80001	3	Y	-0-			-0-
11	0	76902	-0-	76902	245383	3495	1	73407	3	Y	-0-			-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812														
06	71970 X	51235	-0-	-20735	-0-	1990	1	49245	3	Y	-0-			-0-
07	74369 X	49378	-0-	-24991	-0-	4576	1	44802	3	Y	-0-			-0-
08	71176 X	49557	-0-	-21619	-0-	1998	1	47559	3	Y	-0-			-0-
09	0	55556	-0-	55556	55556	2136	1	53420	3	Y	-0-			-0-
10	0	59979	-0-	59979	115535	2521	1	57458	3	Y	-0-			-0-
11	0	54939	-0-	54939	170474	2497	1	52442	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869														
06	46124 X	46124	-0-	-0-	-0-	475	1	45649	3	Y	-0-			-0-
07	47802 X	44690	-0-	-3112	-0-	594	1	44096	3	Y	-0-			-0-
08	53041 X	42407	-0-	-10634	-0-	816	1	41591	3	Y	-0-			-0-
09	0	38600	-0-	38600	38600	738	1	37862	3	Y	-0-			-0-
10	0	37919	-0-	37919	76519	1026	1	36893	3	Y	-0-			-0-
11	0	34807	-0-	34807	111326	302	1	34505	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	30090 X	27039	-0-	-3051	-0-	1050	1	25989	3	Y	-0-		-0-
07	30597 X	27004	-0-	-3593	-0-	2502	1	24502	3	Y	-0-		-0-
08	30535 X	25547	-0-	-4988	-0-	1030	1	24517	3	Y	-0-		-0-
09	0	20900	-0-	20900	20900	804	1	20096	3	Y	-0-		-0-
10	0	24721	-0-	24721	45621	1039	1	23682	3	Y	-0-		-0-
11	0	22899	-0-	22899	68520	1041	1	21858	3	Y	-0-		-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797													
06	50580 X	46314	-0-	-4266	-0-	475	1	45664	3	Y	159	172 1	20
						175	9						
07	50468 X	45986	-0-	-4482	-0-	609	1	45204	3	Y	157	164 1	13
						173	9						
08	49848 X	44543	-0-	-5305	-0-	856	1	43603	3	Y	76	80 1	9
						84	9						
09	0	44020	-0-	44020	44020	838	1	42997	3	Y	168	146 1	31
						185	9						
10	0	43867	-0-	43867	87887	1183	1	42538	3	Y	133	148 1	16
						146	9						
11	0	40706	-0-	40706	128593	351	1	40135	3	Y	200	170 1	46
						220	9						
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-		-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835													
06	73050 X	66369	-0-	-6681	-0-	680	1	65378	3	Y	283	305 1	39
						311	9						
07	73718 X	67100	-0-	-6618	-0-	888	1	65946	3	Y	242	258 1	23
						266	9						
08	71827 X	65973	-0-	-5854	-0-	1267	1	64570	3	Y	124	131 1	16
						136	9						
09	0	63432	-0-	63432	63432	1207	1	61947	3	Y	253	221 1	48
						278	9						
10	0	64313	-0-	64313	127745	1734	1	62377	3	Y	184	209 1	23
						202	9						
11	0	59432	-0-	59432	187177	512	1	58597	3	Y	294	249 1	68
						323	9						
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528													
06	184020 X	142705	-0-	-41315	-0-	5542	1	137163	3	Y	-0-		-0-
07	180854 X	140437	-0-	-40417	-0-	13014	1	127423	3	Y	-0-		-0-
08	171802 X	132958	-0-	-38844	-0-	5360	1	127598	3	Y	-0-		-0-
09	0	122623	-0-	122623	122623	4715	1	117908	3	Y	-0-		-0-
10	0	118270	-0-	118270	240893	4970	1	113300	3	Y	-0-		-0-
11	0	110755	-0-	110755	351648	5033	1	105722	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	34500 X	32714	-0-	-1786	-0-	337	1	32377	3	Y	-0-			-0-
07	35588 X	32218	-0-	-3370	-0-	428	1	31790	3	Y	-0-			-0-
08	36673 X	30987	-0-	-5686	-0-	596	1	30391	3	Y	-0-			-0-
09	0	28722	-0-	28722	28722	549	1	28173	3	Y	-0-			-0-
10	0	27999	-0-	27999	56721	757	1	27242	3	Y	-0-			-0-
11	0	25999	-0-	25999	82720	225	1	25774	3	Y	-0-			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
06	33510 X	29330	-0-	-4180	-0-	302	1	29028	3	Y	-0-			-0-
07	33201 X	28789	-0-	-4412	-0-	383	1	28406	3	Y	-0-			-0-
08	32891 X	27508	-0-	-5383	-0-	529	1	26979	3	Y	-0-			-0-
09	0	25670	-0-	25670	25670	491	1	25179	3	Y	-0-			-0-
10	0	25704	-0-	25704	51374	695	1	25009	3	Y	-0-			-0-
11	0	24214	-0-	24214	75588	210	1	24004	3	Y	-0-			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368														
06	67050 X	55348	-0-	-11702	-0-	569	1	54695	3	Y	76	85	1	77
07	69285 X	56328	-0-	-12957	-0-	748	1	55554	3	Y	24	64	1	37
08	67146 X	60322	-0-	-6824	-0-	1160	1	59106	3	Y	51	40	1	48
09	0	54000	-0-	54000	54000	1031	1	52917	3	Y	47	51	1	44
10	0	53509	-0-	53509	107509	1446	1	52017	3	Y	42	70	1	16
11	0	51431	-0-	51431	158940	445	1	50914	3	Y	65	52	1	29
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
06	54150 X	47577	-0-	-6573	-0-	489	1	47018	3	Y	64	77	1	76
07	54715 X	48456	-0-	-6259	-0-	644	1	47791	3	Y	19	57	1	38
08	53289 X	47700	-0-	-5589	-0-	917	1	46741	3	Y	38	32	1	44
09	0	45284	-0-	45284	45284	865	1	44376	3	Y	39	42	1	41
10	0	45955	-0-	45955	91239	1242	1	44678	3	Y	32	56	1	17
11	0	43749	-0-	43749	134988	379	1	43329	3	Y	37	33	1	21
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
06	135150 X	63390	-0-	-71760	-0-	652	1	62731	3	Y	6	23	1	12
07	139655 X	56058	-0-	-83597	-0-	744	1	55274	3	Y	36	37	1	11
08	139655 X	56168	-0-	-83487	-0-	1079	1	55005	3	Y	76	75	1	12
09	0	55233	-0-	55233	55233	1053	1	54020	3	Y	145	127	1	30
10	0	54198	-0-	54198	109431	1459	1	52468	3	Y	246	237	1	39
11	0	1682	-0-	1682	111113	271	1	1659	3	Y	7	36	1	10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	104850 X	71173	-0-	-33677	-0-	727 501 9	1	69945 3	Y	455	351 1			145
07	103509 X	72196	-0-	-31313	-0-	959 1	1	71237 3	Y	-0-	145 1			-0-
08	97929 X	72665	-0-	-25264	-0-	1398 1	1	71267 3	Y	-0-				-0-
09	0	68625	-0-	68625	68625	1312 1	1	67313 3	Y	-0-				-0-
10	0	68608	-0-	68608	137233	1856 1	1	66752 3	Y	-0-				-0-
11	0	70913	-0-	70913	208146	615 1	1	70298 3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587														
06	231000 X	187370	-0-	-43630	-0-	1775 1	1	185595 3	Y	-0-				-0-
07	228842 X	184974	-0-	-43868	-0-	1833 1	1	183141 3	Y	-0-				-0-
08	219015 X	178012	-0-	-41003	-0-	2151 1	1	175861 3	Y	-0-				-0-
09	0	163246	-0-	163246	163246	7116 1	1	156130 3	Y	-0-				-0-
10	0	161897	-0-	161897	325143	2898 1	1	158999 3	Y	-0-				-0-
11	0	150715	-0-	150715	475858	2508 1	1	148207 3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494														
06	251220 X	204106	-0-	-47114	-0-	1934 1	1	202172 3	Y	-0-				-0-
07	248062 X	202217	-0-	-45845	-0-	2003 1	1	200214 3	Y	-0-				-0-
08	239258 X	193998	-0-	-45260	-0-	2344 1	1	191654 3	Y	-0-				-0-
09	0	180608	-0-	180608	180608	7873 1	1	172735 3	Y	-0-				-0-
10	0	180868	-0-	180868	361476	3238 1	1	177630 3	Y	-0-				-0-
11	0	171133	-0-	171133	532609	2848 1	1	168285 3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720														
06	247590 X	195070	-0-	-52520	-0-	1848 1	1	193222 3	Y	-0-				-0-
07	243257 X	192160	-0-	-51097	-0-	1904 1	1	190256 3	Y	-0-				-0-
08	231818 X	183874	-0-	-47944	-0-	2222 1	1	181652 3	Y	-0-				-0-
09	0	169071	-0-	169071	169071	7370 1	1	161701 3	Y	-0-				-0-
10	0	167581	-0-	167581	336652	3000 1	1	164581 3	Y	-0-				-0-
11	0	155050	-0-	155050	491702	2580 1	1	152470 3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286														
06	240390 X	188463	-0-	-51927	-0-	1786 1	1	186677 3	Y	-0-				-0-
07	235166 X	185956	-0-	-49210	-0-	1842 1	1	184114 3	Y	-0-				-0-
08	224037 X	177664	-0-	-46373	-0-	2147 1	1	175517 3	Y	-0-				-0-
09	0	164501	-0-	164501	164501	7171 1	1	157330 3	Y	-0-				-0-
10	0	163065	-0-	163065	327566	2919 1	1	160146 3	Y	-0-				-0-
11	0	151602	-0-	151602	479168	2523 1	1	149079 3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
06	152370 X	113828	-0-	-38542	-0-	4420 1	1	109408 3	Y	-0-				-0-
07	148521 X	110811	-0-	-37710	-0-	10269 1	1	100542 3	Y	-0-				-0-
08	139624 X	104060	-0-	-35564	-0-	4195 1	1	99865 3	Y	-0-				-0-
09	0	97567	-0-	97567	97567	3751 1	1	93816 3	Y	-0-				-0-
10	0	108753	-0-	108753	206320	4570 1	1	104183 3	Y	-0-				-0-
11	0	102844	-0-	102844	309164	4673 1	1	98171 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06	96390 X	63445	-0-	-32945	-0-	2464	1	60981	3	Y	-0-	-0-
07	93155 X	58850	-0-	-34305	-0-	5454	1	53396	3	Y	-0-	-0-
08	86924 X	53394	-0-	-33530	-0-	2153	1	51241	3	Y	-0-	-0-
09	0	64973	-0-	64973	64973	2498	1	62475	3	Y	-0-	-0-
10	0	56477	-0-	56477	121450	2373	1	54104	3	Y	-0-	-0-
11	0	51338	-0-	51338	172788	2333	1	49005	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385												
06	116490 X	83171	-0-	-33319	-0-	3230	1	79941	3	Y	-0-	-0-
07	113026 X	79269	-0-	-33757	-0-	7346	1	71923	3	Y	-0-	-0-
08	106020 X	71954	-0-	-34066	-0-	2901	1	69053	3	Y	-0-	-0-
09	0	76412	-0-	76412	76412	2938	1	73474	3	Y	-0-	-0-
10	0	73795	-0-	73795	150207	3101	1	70694	3	Y	-0-	-0-
11	0	64322	-0-	64322	214529	2923	1	61399	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860												
06	109980 X	80847	-0-	-29133	-0-	3140	1	77707	3	Y	-0-	-0-
07	107322 X	77723	-0-	-29599	-0-	7203	1	70520	3	Y	-0-	-0-
08	101091 X	73024	-0-	-28067	-0-	2944	1	70080	3	Y	-0-	-0-
09	0	78344	-0-	78344	78344	3012	1	75332	3	Y	-0-	-0-
10	0	76673	-0-	76673	155017	3222	1	73451	3	Y	-0-	-0-
11	0	68478	-0-	68478	223495	3112	1	65366	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617												
06	106530 X	85745	-0-	-20785	-0-	3329	1	82386	3	Y	27	53
						30	9					
07	105059 X	84821	-0-	-20238	-0-	7860	1	76961	3	Y	-0-	-0-
08	100750 X	81418	-0-	-19332	-0-	3282	1	78136	3	Y	-0-	-0-
09	0	74024	-0-	74024	74024	2846	1	71178	3	Y	-0-	-0-
10	0	76233	-0-	76233	150257	3204	1	73029	3	Y	-0-	-0-
11	0	70504	-0-	70504	220761	3204	1	67300	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
06	140340 X	118611	-0-	-21729	-0-	4605	1	113966	3	Y	36	63
						40	9					
07	139965 X	118332	-0-	-21633	-0-	10966	1	107365	3	Y	1	-0-
						1	9					
08	135098 X	113643	-0-	-21455	-0-	4581	1	109062	3	Y	-0-	-0-
09	0	106559	-0-	106559	106559	4097	1	102462	3	Y	-0-	-0-
10	0	106972	-0-	106972	213531	4495	1	102477	3	Y	-0-	-0-
11	0	100368	-0-	100368	313899	4561	1	95807	3	Y	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
06	93090 X	76410	-0-	-16680	-0-	784	1	75432	3	Y	176	67
						194	9					
07	92411 X	69584	-0-	-22827	-0-	924	1	68590	3	Y	64	27
						70	9					
08	88474 X	68479	-0-	-19995	-0-	1312	1	66863	3	Y	276	41
						304	9					
09	0	63611	-0-	63611	63611	1206	1	61892	3	Y	466	96
						513	9					
10	0	62655	-0-	62655	126266	1684	1	60580	3	Y	355	65
						391	9					
11	0	59135	-0-	59135	185401	510	1	58313	3	Y	284	73
						312	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	155100 X	124724	-0-	-30376	-0-	4844	1	119880	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	160270 X	123011	-0-	-37259	-0-	11400	1	111611	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	151218 X	117254	-0-	-33964	-0-	4727	1	112527	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	109009	-0-	109009	109009	4191	1	104818	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	107227	-0-	107227	216236	4506	1	102721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	99797	-0-	99797	316033	4535	1	95262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150																		
06	45960 X	326	-0-	-45634	-0-	13	1	313	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	45198 X	270	-0-	-44928	-0-	25	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	41540 X	1240	-0-	-40300	-0-	50	1	1190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	222314	-0-	222314	222314	9343	1	212971	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	217745	-0-	217745	440059	9895	1	207850	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734																		
06	190410 X	151519	-0-	-38891	-0-	5884	1	145635	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	187643 X	150406	-0-	-37237	-0-	13938	1	136468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	178839 X	144021	-0-	-34818	-0-	5806	1	138215	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	133705	-0-	133705	133705	5141	1	128564	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	133360	-0-	133360	267065	5604	1	127756	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	122802	-0-	122802	389867	5580	1	117222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875																		
06	171060 X	134153	-0-	-36907	-0-	5210	1	128943	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	167772 X	131248	-0-	-36524	-0-	12163	1	119085	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	159278 X	124440	-0-	-34838	-0-	5017	1	119423	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	115727	-0-	115727	115727	4449	1	111278	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	113709	-0-	113709	229436	4779	1	108930	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	105392	-0-	105392	334828	4789	1	100603	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891																		
06	171750 X	142422	-0-	-29328	-0-	5531	1	136891	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	177475 X	142220	-0-	-35255	-0-	13180	1	129040	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	168826 X	135227	-0-	-33599	-0-	5452	1	129775	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	126880	-0-	126880	126880	4878	1	122002	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	126002	-0-	126002	252882	5295	1	120707	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	116783	-0-	116783	369665	5307	1	111476	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589																		
06	213180 X	173771	-0-	-39409	-0-	6748	1	167023	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	210056 X	173462	-0-	-36594	-0-	16075	1	157387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	202833 X	166774	-0-	-36059	-0-	6723	1	160051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	155535	-0-	155535	155535	5980	1	149555	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	152003	-0-	152003	307538	6388	1	145615	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	137361	-0-	137361	444899	6242	1	131119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105																		
06	193320 X	149955	-0-	-43365	-0-	5823	1	144132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	190464 X	151007	-0-	-39457	-0-	13994	1	137013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	180575 X	143432	-0-	-37143	-0-	5782	1	137650	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	133337	-0-	133337	133337	5127	1	128210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	132801	-0-	132801	266138	5581	1	127220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	122882	-0-	122882	389020	5584	1	117298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	64740 X	58080	-0-	-6660	-0-	2255	1	55825	3	Y	-0-		-0-
07	66898 X	54392	-0-	-12506	-0-	5041	1	49351	3	Y	-0-		-0-
08	66898 X	50237	-0-	-16661	-0-	2025	1	48212	3	Y	-0-		-0-
09	0	44567	-0-	44567	44567	1714	1	42853	3	Y	-0-		-0-
10	0	46512	-0-	46512	91079	1955	1	44557	3	Y	-0-		-0-
11	0	42082	-0-	42082	133161	1912	1	40170	3	Y	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781													
06	82110 X	64433	-0-	-17677	-0-	2502	1	61931	3	Y	-0-		-0-
07	79856 X	62173	-0-	-17683	-0-	5762	1	56411	3	Y	-0-		-0-
08	75144 X	65000	-0-	-10144	-0-	2620	1	62380	3	Y	-0-		-0-
09	0	73285	-0-	73285	73285	2818	1	70467	3	Y	-0-		-0-
10	0	61030	-0-	61030	134315	2565	1	58465	3	Y	-0-		-0-
11	0	55117	-0-	55117	189432	2505	1	52612	3	Y	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193													
06	96990 X	66742	-0-	-30248	-0-	2592	1	64150	3	Y	-0-		-0-
07	95046 X	69003	-0-	-26043	-0-	6395	1	62608	3	Y	-0-		-0-
08	90055 X	63646	-0-	-26409	-0-	2566	1	61080	3	Y	-0-		-0-
09	0	60371	-0-	60371	60371	2321	1	58050	3	Y	-0-		-0-
10	0	58051	-0-	58051	118422	2440	1	55611	3	Y	-0-		-0-
11	0	54057	-0-	54057	172479	2456	1	51601	3	Y	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389													
06	94440 X	61347	-0-	-33093	-0-	2382	1	58965	3	Y	-0-		-0-
07	92473 X	67269	-0-	-25204	-0-	6234	1	61035	3	Y	-0-		-0-
08	87761 X	61545	-0-	-26216	-0-	2481	1	59064	3	Y	-0-		-0-
09	0	59139	-0-	59139	59139	2274	1	56865	3	Y	-0-		-0-
10	0	57431	-0-	57431	116570	2413	1	55018	3	Y	-0-		-0-
11	0	53386	-0-	53386	169956	2426	1	50960	3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067													
06	59400 X	48482	-0-	-10918	-0-	1883	1	46599	3	Y	-0-		-0-
07	61194 X	47056	-0-	-14138	-0-	4361	1	42695	3	Y	-0-		-0-
08	61194 X	40690	-0-	-20504	-0-	1640	1	39050	3	Y	-0-		-0-
09	0	36957	-0-	36957	36957	1421	1	35536	3	Y	-0-		-0-
10	0	41412	-0-	41412	78369	1740	1	39672	3	Y	-0-		-0-
11	0	36739	-0-	36739	115108	1669	1	35070	3	Y	-0-		-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581													
06	129300 X	109810	-0-	-19490	-0-	64	1	109746	3	N	-0-		-0-
07	129022 X	109617	-0-	-19405	-0-	755	1	108862	3	N	-0-		-0-
08	125240 X	106926	-0-	-18314	-0-	1256	1	105670	3	N	-0-		-0-
09	0	98570	-0-	98570	98570	1100	1	97470	3	N	-0-		-0-
10	0	64427	-0-	64427	162997	476	1	63951	3	N	-0-		-0-
11	0	89273	-0-	89273	252270	1173	1	88100	3	N	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789													
06	98130 X	72264	-0-	-25866	-0-	2806	1	69458	3	Y	-0-		-0-
07	96131 X	67953	-0-	-28178	-0-	6297	1	61656	3	Y	-0-		-0-
08	91202 X	63601	-0-	-27601	-0-	2564	1	61037	3	Y	-0-		-0-
09	0	60480	-0-	60480	60480	2325	1	58155	3	Y	-0-		-0-
10	0	58051	-0-	58051	118531	2440	1	55611	3	Y	-0-		-0-
11	0	54028	-0-	54028	172559	2455	1	51573	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	121980 X	101477	-0-	-20503	-0-	59	1	101418	3	N	-0-		-0-
07	121272 X	101873	-0-	-19399	-0-	702	1	101171	3	N	-0-		-0-
08	116219 X	99190	-0-	-17029	-0-	1165	1	98025	3	N	-0-		-0-
09	0	92228	-0-	92228	92228	1029	1	91199	3	N	-0-		-0-
10	0	92666	-0-	92666	184894	684	1	91982	3	N	-0-		-0-
11	0	87341	-0-	87341	272235	1147	1	86194	3	N	-0-		-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997													
06	64140 X	54593	-0-	-9547	-0-	1827	1	52729	3	Y	34	31 1	3
						37	9						
07	64883 X	54394	-0-	-10489	-0-	1866	1	52528	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	62651 X	52314	-0-	-10337	-0-	1689	1	50625	3	Y	-0-		-0-
09	0	48780	-0-	48780	48780	1610	1	47170	3	Y	-0-		-0-
10	0	54766	-0-	54766	103546	1458	1	53308	3	Y	-0-		-0-
11	0	51036	-0-	51036	154582	1491	1	49545	3	Y	-0-		-0-

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926													
06	57270 X	50386	-0-	-6884	-0-	1687	1	48668	3	Y	28	26 1	2
						31	9						
07	57908 X	49697	-0-	-8211	-0-	1705	1	47992	3	Y	-0-	2 1	-0-
08	56172 X	47592	-0-	-8580	-0-	1537	1	46055	3	Y	-0-		-0-
09	0	43705	-0-	43705	43705	1442	1	42263	3	Y	-0-		-0-
10	0	42580	-0-	42580	86285	1133	1	41447	3	Y	-0-		-0-
11	0	41070	-0-	41070	127355	1200	1	39870	3	Y	-0-		-0-

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921													
06	54930 X	47548	-0-	-7382	-0-	1589	1	45852	3	Y	97	87 1	10
						107	9						
07	54808 X	46409	-0-	-8399	-0-	1592	1	44816	3	Y	1	11 1	-0-
						1	9						
08	52979 X	44949	-0-	-8030	-0-	1451	1	43498	3	Y	-0-		-0-
09	0	41709	-0-	41709	41709	1376	1	40333	3	Y	-0-		-0-
10	0	40685	-0-	40685	82394	1083	1	39602	3	Y	-0-		-0-
11	0	38594	-0-	38594	120988	1127	1	37467	3	Y	-0-		-0-

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276													
06	177630 X	135380	-0-	-42250	-0-	1283	1	134097	3	Y	-0-		-0-
07	171771 X	132546	-0-	-39225	-0-	1313	1	131233	3	Y	-0-		-0-
08	164393 X	126379	-0-	-38014	-0-	1527	1	124852	3	Y	-0-		-0-
09	0	89910	-0-	89910	89910	3919	1	85991	3	Y	-0-		-0-
10	0	117125	-0-	117125	207035	2097	1	115028	3	Y	-0-		-0-
11	0	107709	-0-	107709	314744	1792	1	105917	3	Y	-0-		-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979													
06	155640 X	110958	-0-	-44682	-0-	1051	1	109907	3	Y	-0-		-0-
07	150009 X	106980	-0-	-43029	-0-	1060	1	105920	3	Y	-0-		-0-
08	142910 X	104148	-0-	-38762	-0-	1258	1	102890	3	Y	-0-		-0-
09	0	63930	-0-	63930	63930	2787	1	61143	3	Y	-0-		-0-
10	0	88715	-0-	88715	152645	1588	1	87127	3	Y	-0-		-0-
11	0	81047	-0-	81047	233692	1349	1	79698	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	151320 X	126643	-0-	-24677	-0-	-24677	-0-	1200	1	125443	3	N	-0-					-0-
07	149265 X	122049	-0-	-27216	-0-	-27216	-0-	1209	1	120840	3	N	-0-					-0-
08	143530 X	120641	-0-	-22889	-0-	-22889	-0-	1458	1	119183	3	N	-0-					-0-
09	0	112094	-0-	112094	-0-	112094	112094	4887	1	107207	3	N	-0-					-0-
10	0	111014	-0-	111014	-0-	111014	223108	1987	1	109027	3	N	-0-					-0-
11	0	104395	-0-	104395	-0-	104395	327503	1737	1	102658	3	N	-0-					-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345																		
06	185040 X	144138	-0-	-40902	-0-	-40902	-0-	1366	1	142772	3	N	-0-					-0-
07	180854 X	139374	-0-	-41480	-0-	-41480	-0-	1381	1	137993	3	N	-0-					-0-
08	173290 X	136074	-0-	-37216	-0-	-37216	-0-	1644	1	134430	3	N	-0-					-0-
09	0	125738	-0-	125738	-0-	125738	125738	5481	1	120257	3	N	-0-					-0-
10	0	121350	-0-	121350	-0-	121350	247088	2172	1	119178	3	N	-0-					-0-
11	0	111306	-0-	111306	-0-	111306	358394	1852	1	109454	3	N	-0-					-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484																		
06	211830 X	174072	-0-	-37758	-0-	-37758	-0-	1649	1	172423	3	N	-0-					-0-
07	208165 X	169361	-0-	-38804	-0-	-38804	-0-	1678	1	167683	3	N	-0-					-0-
08	199206 X	163897	-0-	-35309	-0-	-35309	-0-	1980	1	161917	3	N	-0-					-0-
09	0	152246	-0-	152246	-0-	152246	152246	6637	1	145609	3	N	-0-					-0-
10	0	149415	-0-	149415	-0-	149415	301661	2675	1	146740	3	N	-0-					-0-
11	0	138487	-0-	138487	-0-	138487	440148	2305	1	136182	3	N	-0-					-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302																		
06	152190 X	122327	-0-	-29863	-0-	-29863	-0-	1159	1	121168	3	N	-0-					-0-
07	149637 X	118603	-0-	-31034	-0-	-31034	-0-	1175	1	117428	3	N	-0-					-0-
08	142569 X	116145	-0-	-26424	-0-	-26424	-0-	1403	1	114742	3	N	-0-					-0-
09	0	109116	-0-	109116	-0-	109116	109116	4757	1	104359	3	N	-0-					-0-
10	0	108038	-0-	108038	-0-	108038	217154	1934	1	106104	3	N	-0-					-0-
11	0	101124	-0-	101124	-0-	101124	318278	1683	1	99441	3	N	-0-					-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012																		
06	302460 X	251150	-0-	-51310	-0-	-51310	-0-	147	1	251003	3	N	-0-					-0-
07	301568 X	253942	-0-	-47626	-0-	-47626	-0-	1749	1	252193	3	N	-0-					-0-
08	289819 X	246893	-0-	-42926	-0-	-42926	-0-	2900	1	243993	3	N	-0-					-0-
09	0	232308	-0-	232308	-0-	232308	232308	2593	1	229715	3	N	-0-					-0-
10	0	233811	-0-	233811	-0-	233811	466119	1727	1	232084	3	N	-0-					-0-
11	0	219907	-0-	219907	-0-	219907	686026	2888	1	217019	3	N	-0-					-0-
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084																		
06	331290 X	269104	-0-	-62186	-0-	-62186	-0-	157	1	268947	3	N	-0-					-0-
07	326678 X	268622	-0-	-58056	-0-	-58056	-0-	1850	1	266772	3	N	-0-					-0-
08	315208 X	258240	-0-	-56968	-0-	-56968	-0-	3033	1	255207	3	N	-0-					-0-
09	0	239619	-0-	239619	-0-	239619	239619	2674	1	236945	3	N	-0-					-0-
10	0	236144	-0-	236144	-0-	236144	475763	1744	1	234400	3	N	-0-					-0-
11	0	228336	-0-	228336	-0-	228336	704099	2999	1	225337	3	N	-0-					-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502																		
06	321060 X	259915	-0-	-61145	-0-	-61145	-0-	152	1	259763	3	N	-0-					-0-
07	316448 X	262678	-0-	-53770	-0-	-53770	-0-	1809	1	260869	3	N	-0-					-0-
08	305040 X	256210	-0-	-48830	-0-	-48830	-0-	3009	1	253201	3	N	-0-					-0-
09	0	240755	-0-	240755	-0-	240755	240755	2687	1	238068	3	N	-0-					-0-
10	0	236196	-0-	236196	-0-	236196	476951	1744	1	234452	3	N	-0-					-0-
11	0	226123	-0-	226123	-0-	226123	703074	2970	1	223153	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	263880 X	211730	-0-	-52150	-0-	124	1	211606	3	N	-0-			-0-
07	261609 X	213769	-0-	-47840	-0-	1473	1	212296	3	N	-0-			-0-
08	251689 X	207924	-0-	-43765	-0-	2442	1	205482	3	N	-0-			-0-
09	0	193011	-0-	193011	193011	2154	1	190857	3	N	-0-			-0-
10	0	191862	-0-	191862	384873	1417	1	190445	3	N	-0-			-0-
11	0	182947	-0-	182947	567820	2403	1	180544	3	N	-0-			-0-
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704														
06	103650 X	74552	-0-	-29098	-0-	751	1	72206	3	Y	1450	1428	1	82
						1595	9							
07	100502 X	71983	-0-	-28519	-0-	935	1	69455	3	Y	1448	1482	1	48
						1593	9							
08	94147 X	69893	-0-	-24254	-0-	1317	1	67118	3	Y	1325	1362	1	11
						1458	9							
09	0	63973	-0-	63973	63973	1196	1	61345	3	Y	1302	1245	1	68
						1432	9							
10	0	62369	-0-	62369	126342	1654	1	59487	3	Y	1116	1107	1	77
						1228	9							
11	0	55425	-0-	55425	181767	476	1	54380	3	Y	517	566	1	28
						569	9							
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
06	86100 X	57997	-0-	-28103	-0-	587	1	56500	3	Y	827	822	1	46
						910	9							
07	81282 X	54811	-0-	-26471	-0-	721	1	53519	3	Y	519	548	1	17
						571	9							
08	75764 X	54569	-0-	-21195	-0-	1042	1	53084	3	Y	403	418	1	2
						443	9							
09	0	47845	-0-	47845	47845	905	1	46427	3	Y	466	445	1	23
						513	9							
10	0	41945	-0-	41945	89790	1121	1	40315	3	Y	463	456	1	30
						509	9							
11	0	37949	-0-	37949	127739	310	1	35415	3	Y	2022	1959	1	93
						2224	9							
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
06	87870 X	62458	-0-	-25412	-0-	634	1	61017	3	Y	734	725	1	42
						807	9							
07	86769 X	60099	-0-	-26670	-0-	787	1	58444	3	Y	789	804	1	27
						868	9							
08	79918 X	58954	-0-	-20964	-0-	1116	1	56886	3	Y	865	885	1	7
						952	9							
09	0	54127	-0-	54127	54127	1019	1	52258	3	Y	773	739	1	41
						850	9							
10	0	52811	-0-	52811	106938	1406	1	50563	3	Y	765	753	1	53
						842	9							
11	0	47129	-0-	47129	154067	405	1	46325	3	Y	363	396	1	20
						399	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	92310 X	65004 -0-	-27306 -0-	658 1	63245 3	Y	1001	988 1						58
07	90923 X	62364 -0-	-28559 -0-	1101 9	815 1	60484 3	Y	968	993 1					33
08	83948 X	61454 -0-	-22494 -0-	1065 9	1159 1	59092 3	Y	1094	1118 1					9
09	74850 X	56201 -0-	-18649 -0-	1203 9	1056 1	54200 3	Y	859	823 1					45
*10	72695 X	54718 -0-	-17977 -0-	945 9	1454 1	52282 3	Y	893	877 1					61
11	0	48906 -0-	48906 48906	982 9	419 1	47969 3	Y	471	507 1					25
				518 9										
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
06	103620 X	75217 -0-	-28403 -0-	765 1	73542 3	Y	827	812 1						49
07	101556 X	72842 -0-	-28714 -0-	910 9	957 1	71058 3	Y	752	773 1					28
08	94147 X	71155 -0-	-22992 -0-	827 9	1348 1	68704 3	Y	1003	1020 1					11
09	0	65449 -0-	65449 65449	1103 9	1234 1	63328 3	Y	806	772 1					45
10	0	64075 -0-	64075 129524	887 9	1712 1	61568 3	Y	723	716 1					52
11	0	57777 -0-	57777 187301	795 9	497 1	56818 3	Y	420	448 1					24
				462 9										
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
06	105450 X	76571 -0-	-28879 -0-	782 1	75244 3	Y	495	492 1						25
07	101990 X	74390 -0-	-27600 -0-	545 9	983 1	72963 3	Y	404	415 1					14
08	95201 X	72604 -0-	-22597 -0-	444 9	1388 1	70765 3	Y	410	421 1					3
09	86460 X	67031 -0-	-19429 -0-	451 9	1271 1	65208 3	Y	502	479 1					26
*10	84351 X	66374 -0-	-17977 -0-	552 9	1773 1	63772 3	Y	754	729 1					51
*11	76560 X	60214 -0-	-16346 -0-	829 9	518 1	59220 3	Y	433	462 1					22
				476 9										
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
06	181230 X	128188 -0-	-53042 -0-	4978 1	123210 3	Y	-0-	-0-						-0-
07	173228 X	139901 -0-	-33327 -0-	12965 1	126936 3	Y	-0-	-0-						-0-
08	160735 X	128004 -0-	-32731 -0-	5160 1	122844 3	Y	-0-	-0-						-0-
09	0	114472 -0-	114472 114472	4401 1	110071 3	Y	-0-	-0-						-0-
10	0	110133 -0-	110133 224605	4628 1	105505 3	Y	-0-	-0-						-0-
11	0	99666 -0-	99666 324271	4529 1	95137 3	Y	-0-	-0-						-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
06	220380 X	158923 -0-	-61457 -0-	6172 1	152751 3	Y	-0-	-0-						-0-
07	212350 X	155566 -0-	-56784 -0-	14416 1	141150 3	Y	-0-	-0-						-0-
08	198555 X	146882 -0-	-51673 -0-	5921 1	140961 3	Y	-0-	-0-						-0-
09	0	134319 -0-	134319 134319	5164 1	129155 3	Y	-0-	-0-						-0-
10	0	131557 -0-	131557 265876	5529 1	126028 3	Y	-0-	-0-						-0-
11	0	121087 -0-	121087 386963	5502 1	115585 3	Y	-0-	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	236940 X	175961	-0-	-60979	-0-	6833	1	169128	3	Y	-0-			-0-
07	230299 X	173238	-0-	-57061	-0-	16054	1	157184	3	Y	-0-			-0-
08	216535 X	164068	-0-	-52467	-0-	6614	1	157454	3	Y	-0-			-0-
09	0	150487	-0-	150487	150487	5786	1	144701	3	Y	-0-			-0-
10	0	145887	-0-	145887	296374	6131	1	139756	3	Y	-0-			-0-
11	0	137172	-0-	137172	433546	6233	1	130939	3	Y	-0-			-0-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
06	240750 X	172709	-0-	-68041	-0-	6707	1	166002	3	Y	-0-			-0-
07	232562 X	168850	-0-	-63712	-0-	15648	1	153202	3	Y	-0-			-0-
08	216690 X	159432	-0-	-57258	-0-	6427	1	153005	3	Y	-0-			-0-
09	0	145690	-0-	145690	145690	5601	1	140089	3	Y	-0-			-0-
10	0	142655	-0-	142655	288345	5995	1	136660	3	Y	-0-			-0-
11	0	131249	-0-	131249	419594	5964	1	125285	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275														
06	308340 X	228206	-0-	-80134	-0-	8862	1	219344	3	Y	-0-			-0-
07	300328 X	227098	-0-	-73230	-0-	21045	1	206053	3	Y	-0-			-0-
08	282906 X	217081	-0-	-65825	-0-	8751	1	208330	3	Y	-0-			-0-
09	0	199964	-0-	199964	199964	7688	1	192276	3	Y	-0-			-0-
10	0	193675	-0-	193675	393639	8139	1	185536	3	Y	-0-			-0-
11	0	181336	-0-	181336	574975	8240	1	173096	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649														
06	272130 X	193918	-0-	-78212	-0-	1837	1	192081	3	Y	-0-			-0-
07	260493 X	189379	-0-	-71114	-0-	1876	1	187503	3	Y	-0-			-0-
08	242079 X	178569	-0-	-63510	-0-	2158	1	176411	3	Y	-0-			-0-
09	0	163540	-0-	163540	163540	7129	1	156411	3	Y	-0-			-0-
10	0	159769	-0-	159769	323309	2860	1	156909	3	Y	-0-			-0-
11	0	146022	-0-	146022	469331	2430	1	143592	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813														
06	314280 X	218864	-0-	-95416	-0-	2074	1	216790	3	Y	-0-			-0-
07	301196 X	211420	-0-	-89776	-0-	2094	1	209326	3	Y	-0-			-0-
08	279465 X	198152	-0-	-81313	-0-	2394	1	195758	3	Y	-0-			-0-
09	0	180371	-0-	180371	180371	7863	1	172508	3	Y	-0-			-0-
10	0	174925	-0-	174925	355296	3131	1	171794	3	Y	-0-			-0-
11	0	158628	-0-	158628	513924	2640	1	155988	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361														
06	314790 X	228848	-0-	-85942	-0-	2168	1	226680	3	Y	-0-			-0-
07	308977 X	221334	-0-	-87643	-0-	2193	1	219141	3	Y	-0-			-0-
08	289075 X	197036	-0-	-92039	-0-	2381	1	194655	3	Y	-0-			-0-
09	0	193511	-0-	193511	193511	8436	1	185075	3	Y	-0-			-0-
10	0	186687	-0-	186687	380198	3342	1	183345	3	Y	-0-			-0-
11	0	171149	-0-	171149	551347	2848	1	168301	3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092														
06	335640 X	245704	-0-	-89936	-0-	2328	1	243376	3	Y	-0-			-0-
07	346828 X	236067	-0-	-110761	-0-	2339	1	233728	3	Y	-0-			-0-
08	325283 X	220465	-0-	-104818	-0-	2664	1	217801	3	Y	-0-			-0-
09	0	201662	-0-	201662	201662	8791	1	192871	3	Y	-0-			-0-
10	0	195504	-0-	195504	397166	3500	1	192004	3	Y	-0-			-0-
11	0	177809	-0-	177809	574975	2959	1	174850	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	366450 X	228427	-0-	-138023	-0-	8871	1	219556	3	N	-0-		-0-	
07	344906 X	214440	-0-	-130466	-0-	19872	1	194568	3	N	-0-		-0-	
08	314526 X	194314	-0-	-120212	-0-	7834	1	186480	3	N	-0-		-0-	
09	0	170623	-0-	170623	170623	6560	1	164063	3	N	-0-		-0-	
10	0	160979	-0-	160979	331602	6765	1	154214	3	N	-0-		-0-	
11	0	147367	-0-	147367	478969	6697	1	140670	3	N	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469														
06	312780 X	270301	-0-	-42479	-0-	2561	1	267740	3	Y	-0-		-0-	
07	323206 X	260022	-0-	-63184	-0-	2576	1	257446	3	Y	-0-		-0-	
08	323206 X	242787	-0-	-80419	-0-	2933	1	239854	3	Y	-0-		-0-	
09	0	224418	-0-	224418	224418	9783	1	214635	3	Y	-0-		-0-	
10	0	217876	-0-	217876	442294	3900	1	213976	3	Y	-0-		-0-	
11	0	199120	-0-	199120	641414	3313	1	195807	3	Y	-0-		-0-	

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195														
06	321420 X	220265	-0-	-101155	-0-	2087	1	218178	3	Y	-0-		-0-	
07	310093 X	213136	-0-	-96957	-0-	2112	1	211024	3	Y	-0-		-0-	
08	286626 X	192232	-0-	-94394	-0-	2323	1	189909	3	Y	-0-		-0-	
09	0	185830	-0-	185830	185830	8101	1	177729	3	Y	-0-		-0-	
10	0	180204	-0-	180204	366034	3226	1	176978	3	Y	-0-		-0-	
11	0	164732	-0-	164732	530766	2741	1	161991	3	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280														
06	364350 X	254969	-0-	-109381	-0-	2416	1	252553	3	Y	-0-		-0-	
07	353865 X	247243	-0-	-106622	-0-	2449	1	244794	3	Y	-0-		-0-	
08	328507 X	233710	-0-	-94797	-0-	2824	1	230886	3	Y	-0-		-0-	
09	0	214117	-0-	214117	214117	9334	1	204783	3	Y	-0-		-0-	
10	0	209049	-0-	209049	423166	3742	1	205307	3	Y	-0-		-0-	
11	0	191568	-0-	191568	614734	3188	1	188380	3	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089														
06	325170 X	239631	-0-	-85539	-0-	2271	1	237360	3	Y	-0-		-0-	
07	336009 X	231547	-0-	-104462	-0-	2294	1	229253	3	Y	-0-		-0-	
08	313813 X	215009	-0-	-98804	-0-	2598	1	212411	3	Y	-0-		-0-	
09	0	194008	-0-	194008	194008	8457	1	185551	3	Y	-0-		-0-	
10	0	187587	-0-	187587	381595	3358	1	184229	3	Y	-0-		-0-	
11	0	171359	-0-	171359	552954	2852	1	168507	3	Y	-0-		-0-	

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053														
06	310500 X	211288	-0-	-99212	-0-	2002	1	209286	3	Y	-0-		-0-	
07	296329 X	202487	-0-	-93842	-0-	2006	1	200481	3	Y	-0-		-0-	
08	272304 X	187136	-0-	-85168	-0-	2261	1	184875	3	Y	-0-		-0-	
09	0	169553	-0-	169553	169553	7391	1	162162	3	Y	-0-		-0-	
10	0	163528	-0-	163528	333081	2927	1	160601	3	Y	-0-		-0-	
11	0	149158	-0-	149158	482239	2482	1	146676	3	Y	-0-		-0-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981														
06	287490 X	226742	-0-	-60748	-0-	2148	1	224594	3	Y	-0-		-0-	
07	297073 X	217353	-0-	-79720	-0-	2153	1	215200	3	Y	-0-		-0-	
08	292534 X	201912	-0-	-90622	-0-	2440	1	199472	3	Y	-0-		-0-	
09	0	182418	-0-	182418	182418	7952	1	174466	3	Y	-0-		-0-	
10	0	172535	-0-	172535	354953	3089	1	169446	3	Y	-0-		-0-	
11	0	159831	-0-	159831	514784	2660	1	157171	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06	283830	X	232255	-0-	-51575	-0-	2201	1	230054	3	Y	-0-	-0-
07	293291	X	221653	-0-	-71638	-0-	2196	1	219457	3	Y	-0-	-0-
08	293291	X	205590	-0-	-87701	-0-	2484	1	203106	3	Y	-0-	-0-
09	0		186518	-0-	186518	186518	8131	1	178387	3	Y	-0-	-0-
10	0		179080	-0-	179080	365598	3206	1	175874	3	Y	-0-	-0-
11	0		153446	-0-	153446	519044	2553	1	150893	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895													
06	230280	X	205922	-0-	-24358	-0-	1951	1	203971	3	Y	-0-	-0-
07	237956	X	197355	-0-	-40601	-0-	1955	1	195400	3	Y	-0-	-0-
08	237956	X	183117	-0-	-54839	-0-	2213	1	180904	3	Y	-0-	-0-
09	0		167564	-0-	167564	167564	7305	1	160259	3	Y	-0-	-0-
10	0		163962	-0-	163962	331526	2935	1	161027	3	Y	-0-	-0-
11	0		139918	-0-	139918	471444	2328	1	137590	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
06	264720	X	248011	-0-	-16709	-0-	2350	1	245661	3	Y	-0-	-0-
07	273544	X	234463	-0-	-39081	-0-	2323	1	232140	3	Y	-0-	-0-
08	273544	X	218934	-0-	-54610	-0-	2645	1	216289	3	Y	-0-	-0-
09	0		192778	-0-	192778	192778	8404	1	184374	3	Y	-0-	-0-
10	0		188931	-0-	188931	381709	3382	1	185549	3	Y	-0-	-0-
11	0		166320	-0-	166320	548029	2768	1	163552	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
06	318000	X	224725	-0-	-93275	-0-	2129	1	222596	3	Y	-0-	-0-
07	328600	X	214736	-0-	-113864	-0-	2127	1	212609	3	Y	-0-	-0-
08	299646	X	202045	-0-	-97601	-0-	2441	1	199604	3	Y	-0-	-0-
09	0		185734	-0-	185734	185734	8097	1	177637	3	Y	-0-	-0-
10	0		179222	-0-	179222	364956	3208	1	176014	3	Y	-0-	-0-
11	0		152837	-0-	152837	517793	2543	1	150294	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
06	216840	X	209760	-0-	-7080	-0-	1988	1	207772	3	Y	-0-	-0-
07	224068	X	201356	-0-	-22712	-0-	1995	1	199361	3	Y	-0-	-0-
08	224068	X	187054	-0-	-37014	-0-	2260	1	184794	3	Y	-0-	-0-
09	0		169786	-0-	169786	169786	7401	1	162385	3	Y	-0-	-0-
10	0		165366	-0-	165366	335152	2960	1	162406	3	Y	-0-	-0-
11	0		142876	-0-	142876	478028	2378	1	140498	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
06	273870	X	227708	-0-	-46162	-0-	2158	1	225550	3	Y	-0-	-0-
07	282999	X	222377	-0-	-60622	-0-	2203	1	220174	3	Y	-0-	-0-
08	281996	X	207149	-0-	-74847	-0-	2503	1	204646	3	Y	-0-	-0-
09	0		186849	-0-	186849	186849	8145	1	178704	3	Y	-0-	-0-
10	0		183417	-0-	183417	370266	3283	1	180134	3	Y	-0-	-0-
11	0		159682	-0-	159682	529948	2657	1	157025	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
06	343920	X	304538	-0-	-39382	-0-	2886	1	301652	3	Y	-0-	-0-
07	355384	X	301766	-0-	-53618	-0-	2990	1	298776	3	Y	-0-	-0-
08	353497	X	289794	-0-	-63703	-0-	3501	1	286293	3	Y	-0-	-0-
09	0		267074	-0-	267074	267074	11643	1	255431	3	Y	-0-	-0-
10	0		262537	-0-	262537	529611	4700	1	257837	3	Y	-0-	-0-
11	0		229648	-0-	229648	759259	3821	1	225827	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	312060 X	244653	-0-	-67407	-0-	2318	1	242335	3	Y	-0-	-0-
07	322462 X	234588	-0-	-87874	-0-	2324	1	232264	3	Y	-0-	-0-
08	322462 X	220425	-0-	-102037	-0-	2663	1	217762	3	Y	-0-	-0-
09	0	200315	-0-	200315	200315	8732	1	191583	3	Y	-0-	-0-
10	0	193959	-0-	193959	394274	3472	1	190487	3	Y	-0-	-0-
11	0	177838	-0-	177838	572112	2959	1	174879	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
06	346410 X	324071	-0-	-22339	-0-	324071	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	357957 X	306625	-0-	-51332	-0-	2044	1	304581	2	Y	-0-	-0-
08	357957 X	282837	-0-	-75120	-0-	3539	1	279298	2	Y	-0-	-0-
09	0	288282	-0-	288282	288282	288282	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	244184	-0-	244184	532466	3360	1	240824	2	Y	-0-	-0-
11	0	221301	-0-	221301	753767	5273	1	216028	2	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
06	313620 X	260526	-0-	-53094	-0-	260526	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	324074 X	249326	-0-	-74748	-0-	1662	1	247664	2	Y	-0-	-0-
08	324074 X	232377	-0-	-91697	-0-	2908	1	229469	2	Y	-0-	-0-
09	0	239070	-0-	239070	239070	239070	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	204172	-0-	204172	443242	2810	1	201362	2	Y	-0-	-0-
11	0	186189	-0-	186189	629431	4436	1	181753	2	Y	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
06	416073 X	416073	-0-	-0-	-0-	3942	1	412131	3	Y	-0-	-0-
07	423708 X	402960	-0-	-20748	-0-	3992	1	398968	3	Y	-0-	-0-
08	423708 X	369465	-0-	-54243	-0-	4464	1	365001	3	Y	-0-	-0-
09	0	331109	-0-	331109	331109	14434	1	316675	3	Y	-0-	-0-
10	0	318786	-0-	318786	649895	5707	1	313079	3	Y	-0-	-0-
11	0	288687	-0-	288687	938582	4804	1	283883	3	Y	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
06	441060 X	423413	-0-	-17647	-0-	4012	1	419401	3	Y	-0-	-0-
07	455762 X	404869	-0-	-50893	-0-	4011	1	400858	3	Y	-0-	-0-
08	455762 X	376884	-0-	-78878	-0-	4554	1	372330	3	Y	-0-	-0-
09	0	339991	-0-	339991	339991	14821	1	325170	3	Y	-0-	-0-
10	0	331262	-0-	331262	671253	5930	1	325332	3	Y	-0-	-0-
11	0	301544	-0-	301544	972797	5018	1	296526	3	Y	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
06	428730 X	419949	-0-	-8781	-0-	3979	1	415970	3	Y	-0-	-0-
07	443021 X	411167	-0-	-31854	-0-	4073	1	407094	3	Y	-0-	-0-
08	443021 X	386556	-0-	-56465	-0-	4671	1	381885	3	Y	-0-	-0-
09	0	358600	-0-	358600	358600	15632	1	342968	3	Y	-0-	-0-
10	0	344564	-0-	344564	703164	6168	1	338396	3	Y	-0-	-0-
11	0	312643	-0-	312643	1015807	5203	1	307440	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
06	203700 X	203700	-0-	-0-	-0-	1930	1	201770	3	Y	-0-	-0-
07	196867 X	196867	-0-	-0-	-0-	1950	1	194917	3	Y	-0-	-0-
08	190929 X	183947	-0-	-6982	-0-	2223	1	181724	3	Y	-0-	-0-
09	0	166730	-0-	166730	166730	7268	1	159462	3	Y	-0-	-0-
10	0	161326	-0-	161326	328056	2888	1	158438	3	Y	-0-	-0-
11	0	148889	-0-	148889	476945	2478	1	146411	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390660 X	362659	-0-	-28001	-0-	3436	1	359223	3	Y	-0-		-0-
07	403682 X	343068	-0-	-60614	-0-	3399	1	339669	3	Y	-0-		-0-
08	403682 X	320414	-0-	-83268	-0-	3871	1	316543	3	Y	-0-		-0-
09	0	291882	-0-	291882	291882	12724	1	279158	3	Y	-0-		-0-
10	0	283405	-0-	283405	575287	5073	1	278332	3	Y	-0-		-0-
11	0	258922	-0-	258922	834209	4309	1	254613	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868													
06	367050 X	341101	-0-	-25949	-0-	3232	1	337869	3	Y	-0-		-0-
07	379285 X	328133	-0-	-51152	-0-	3251	1	324882	3	Y	-0-		-0-
08	379285 X	318131	-0-	-61154	-0-	3844	1	314287	3	Y	-0-		-0-
09	0	288749	-0-	288749	288749	12587	1	276162	3	Y	-0-		-0-
10	0	278084	-0-	278084	566833	4978	1	273106	3	Y	-0-		-0-
11	0	249757	-0-	249757	816590	4156	1	245601	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892													
06	264937 X	264937	-0-	-0-	-0-	2510	1	262427	3	Y	-0-		-0-
07	264833 X	261572	-0-	-3261	-0-	2591	1	258981	3	Y	-0-		-0-
08	264833 X	243691	-0-	-21142	-0-	2944	1	240747	3	Y	-0-		-0-
09	0	220021	-0-	220021	220021	9591	1	210430	3	Y	-0-		-0-
10	0	211944	-0-	211944	431965	3794	1	208150	3	Y	-0-		-0-
11	0	193313	-0-	193313	625278	3217	1	190096	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229													
06	385170 X	356017	-0-	-29153	-0-	3373	1	352644	3	Y	-0-		-0-
07	398009 X	344061	-0-	-53948	-0-	3409	1	340652	3	Y	-0-		-0-
08	398009 X	333252	-0-	-64757	-0-	4027	1	329225	3	Y	-0-		-0-
09	0	301914	-0-	301914	301914	13161	1	288753	3	Y	-0-		-0-
10	0	288034	-0-	288034	589948	5156	1	282878	3	Y	-0-		-0-
11	0	264277	-0-	264277	854225	4398	1	259879	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259													
06	259116 X	259116	-0-	-0-	-0-	2455	1	256661	3	Y	-0-		-0-
07	263252 X	257818	-0-	-5434	-0-	2554	1	255264	3	Y	-0-		-0-
08	263252 X	239420	-0-	-23832	-0-	2893	1	236527	3	Y	-0-		-0-
09	0	218584	-0-	218584	218584	9529	1	209055	3	Y	-0-		-0-
10	0	210562	-0-	210562	429146	3769	1	206793	3	Y	-0-		-0-
11	0	191019	-0-	191019	620165	3179	1	187840	3	Y	-0-		-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982													
06	286529 X	197462	-0-	-89067	-0-	7668	1	189794	3	Y	-0-		-0-
07	216969 X	198180	-0-	-18789	-0-	18366	1	179814	3	Y	-0-		-0-
08	216969 X	185774	-0-	-31195	-0-	7489	1	178285	3	Y	-0-		-0-
09	0	174544	-0-	174544	174544	6711	1	167833	3	Y	-0-		-0-
10	0	169361	-0-	169361	343905	7117	1	162244	3	Y	-0-		-0-
11	0	150097	-0-	150097	494002	6821	1	143276	3	Y	-0-		-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086													
06	620552 X	456135	-0-	-164417	-0-	17714	1	438421	3	Y	-0-		-0-
07	475788 X	449358	-0-	-26430	-0-	41643	1	407715	3	Y	-0-		-0-
08	475788 X	418774	-0-	-57014	-0-	16883	1	401891	3	Y	-0-		-0-
09	0	377060	-0-	377060	377060	14497	1	362563	3	Y	-0-		-0-
10	0	365637	-0-	365637	742697	15366	1	350271	3	Y	-0-		-0-
11	0	332715	-0-	332715	1075412	15119	1	317596	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	638758 X	449878	-0-	-188880	-0-	17471	1	432407	3	Y	-0-		-0-
07	481430 X	433181	-0-	-48249	-0-	40144	1	393037	3	Y	-0-		-0-
08	481430 X	398481	-0-	-82949	-0-	16064	1	382417	3	Y	-0-		-0-
09	0	358899	-0-	358899	358899	13799	1	345100	3	Y	-0-		-0-
10	0	346271	-0-	346271	705170	14552	1	331719	3	Y	-0-		-0-
11	0	318409	-0-	318409	1023579	14469	1	303940	3	Y	-0-		-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152													
06	642905 X	455032	-0-	-187873	-0-	17671	1	437361	3	Y	-0-		-0-
07	487134 X	442841	-0-	-44293	-0-	41039	1	401802	3	Y	-0-		-0-
08	487134 X	413277	-0-	-73857	-0-	16661	1	396616	3	Y	-0-		-0-
09	0	363840	-0-	363840	363840	13989	1	349851	3	Y	-0-		-0-
10	0	350397	-0-	350397	714237	14725	1	335672	3	Y	-0-		-0-
11	0	317974	-0-	317974	1032211	14449	1	303525	3	Y	-0-		-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109													
06	609974 X	451648	-0-	-158326	-0-	17540	1	434108	3	Y	-0-		-0-
07	468937 X	451525	-0-	-17412	-0-	41843	1	409682	3	Y	-0-		-0-
08	468937 X	428674	-0-	-40263	-0-	17282	1	411392	3	Y	-0-		-0-
09	0	379427	-0-	379427	379427	14588	1	364839	3	Y	-0-		-0-
10	0	370741	-0-	370741	750168	15580	1	355161	3	Y	-0-		-0-
11	0	333877	-0-	333877	1084045	15172	1	318705	3	Y	-0-		-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521													
06	0	19494	-0-	19494	19494	757	1	18737	3	Y	-0-		-0-
07	0	346763	-0-	346763	366257	32135	1	314628	3	Y	-0-		-0-
08	705371 X	339114	-0-	-366257	-0-	13671	1	325443	3	Y	-0-		-0-
09	0	306096	-0-	306096	306096	11769	1	294327	3	Y	-0-		-0-
10	0	292258	-0-	292258	598354	12282	1	279976	3	Y	-0-		-0-
11	0	261527	-0-	261527	859881	11884	1	249643	3	Y	-0-		-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536													
06	0	13025	-0-	13025	13025	506	1	12519	3	Y	-0-		-0-
07	0	329124	-0-	329124	342149	30500	1	298624	3	Y	-0-		-0-
08	671006 X	328857	-0-	-342149	-0-	13258	1	315599	3	Y	-0-		-0-
09	0	299121	-0-	299121	299121	11501	1	287620	3	Y	-0-		-0-
10	0	289920	-0-	289920	589041	12184	1	277736	3	Y	-0-		-0-
11	0	266598	-0-	266598	855639	12115	1	254483	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226													
06	0	200179	-0-	200179	200179	2060	1	198115	3	N	4	3 1	1
07	0	300772	-0-	300772	500951	3994	1	296560	3	N	198	160 1	39
08	760957 X	260006	-0-	-500951	-0-	4999	1	254786	3	N	201	209 1	31
09	0	216646	-0-	216646	216646	4136	1	212214	3	N	269	244 1	56
10	0	196617	-0-	196617	413263	5314	1	191114	3	N	172	196 1	32
11	0	169438	-0-	169438	582701	1468	1	167835	3	N	123	124 1	31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	164988	-0-	164988	164988	1697	1	163255	3	N	33	24	1	9
07	0	244578	-0-	244578	409566	3241	1	240668	3	N	608	497	1	120
08	617511 X	207945	-0-	-409566	-0-	3995	1	203628	3	N	293	360	1	53
09	248040 X	175175	-0-	-72865	-0-	3342	1	171477	3	N	324	307	1	70
*10	256308 X	158100	-0-	-98208	-0-	4273	1	153673	3	N	140	181	1	29
*11	248040 X	135998	-0-	-112042	-0-	1174	1	134207	3	N	561	469	1	121
						617	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
06	0	182512	-0-	182512	182512	1878	1	180634	3	N	-0-			-0-
07	0	256778	-0-	256778	439290	3411	1	253333	3	N	31	25	1	6
08	653403 X	214113	-0-	-439290	-0-	4117	1	209801	3	N	177	160	1	23
09	275880 X	174126	-0-	-101754	-0-	3324	1	170564	3	N	216	195	1	44
*10	285076 X	154209	-0-	-130867	-0-	4169	1	149956	3	N	76	103	1	17
*11	275880 X	130337	-0-	-145543	-0-	1130	1	129197	3	N	9	21	1	5
						10	9							
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
08	0	143260	-0-	143260	143260	1731	1	141529	3	Y	-0-			-0-
09	DELQ PR	351250	-0-	351250	494510	15312	1	335938	3	Y	-0-			-0-
10	0	345178	-0-	345178	839688	6179	1	338999	3	Y	-0-			-0-
11	0	310265	-0-	310265	1149953	5163	1	305102	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
08	0	166564	-0-	166564	166564	2013	1	164551	3	Y	-0-			-0-
09	0	345172	-0-	345172	511736	15047	1	330125	3	Y	-0-			-0-
10	0	321747	-0-	321747	833483	5760	1	315987	3	Y	-0-			-0-
11	0	279063	-0-	279063	1112546	4644	1	274419	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
08	0	142468	-0-	142468	142468	1721	1	140747	3	Y	-0-			-0-
*09	498566 X	356098	-0-	-142468	-0-	15523	1	340575	3	Y	-0-			-0-
10	361646 X	345320	-0-	-16326	-0-	6182	1	339138	3	Y	-0-			-0-
11	0	305824	-0-	305824	305824	5089	1	300735	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
08	0	136441	-0-	136441	136441	1649	1	134792	3	Y	-0-			-0-
*09	494506 X	358065	-0-	-136441	-0-	15609	1	342456	3	Y	-0-			-0-
10	354361 X	349136	-0-	-5225	-0-	6250	1	342886	3	Y	-0-			-0-
11	0	311752	-0-	311752	311752	5188	1	306564	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
08	0	161049	-0-		161049	161049		1946	1	159103	3	Y	-0-	-0-
09	0	366238	-0-		366238	527287		15965	1	350273	3	Y	-0-	-0-
10	0	351493	-0-		351493	878780		6292	1	345201	3	Y	-0-	-0-
11	0	314192	-0-		314192	1192972		5228	1	308964	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364														
*09	0	80677	-0-		80677	80677		3517	1	77160	3	Y	-0-	-0-
10	0	248820	-0-		248820	329497		4454	1	244366	3	Y	-0-	-0-
11	0	211814	-0-		211814	541311		3525	1	208289	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322														
09	0	55751	-0-		55751	55751		2430	1	53321	3	Y	-0-	-0-
10	0	253004	-0-		253004	308755		4529	1	248475	3	Y	-0-	-0-
11	0	214236	-0-		214236	522991		3565	1	210671	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384														
09	0	70717	-0-		70717	70717		3083	1	67634	3	Y	-0-	-0-
10	0	262477	-0-		262477	333194		4699	1	257778	3	Y	-0-	-0-
11	0	225765	-0-		225765	558959		3757	1	222008	3	Y	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404														
10	0	126967	-0-		126967	126967		2273	1	124694	3	Y	-0-	-0-
11	0	266618	-0-		266618	393585		4437	1	262181	3	Y	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855														
10	0	140281	-0-		140281	140281		2511	1	137770	3	Y	-0-	-0-
11	0	296281	-0-		296281	436562		4930	1	291351	3	Y	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628														
10	0	137304	-0-		137304	137304		2458	1	134846	3	Y	-0-	-0-
11	0	304212	-0-		304212	441516		5062	1	299150	3	Y	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668														
10	0	157822	-0-		157822	157822		2825	1	154997	3	Y	-0-	-0-
11	0	343029	-0-		343029	500851		5708	1	337321	3	Y	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129														
10	0	163224	-0-		163224	163224		2922	1	160302	3	Y	-0-	-0-
11	0	350619	-0-		350619	513843		5835	1	344784	3	Y	-0-	-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425														
10	0	33026	-0-		33026	33026		591	1	32435	3	N	-0-	-0-
11	0	383816	-0-		383816	416842		6387	1	377429	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC 507495													
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	326 1	17575 3	17575 3	N	233	230 1		12
07	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	405 4	256 9	256 9	N	239	229 1		22
08	11811 X	10267	-0-	-1544	-0-	154 1	16825 3	16825 3	N	235	246 1		11
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-	528 4	263 9	263 9	N	-0-			11
*10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	99 1	9599 3	9599 3	N	-0-			11
*11	9900 X	8012	-0-	-1888	-0-	310 4	259 9	259 9	N	837	798 1		50
						110 1	6536 3	6536 3	N				
						445 4	921 9	921 9					
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214													
06	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	334 1	17732 3	17732 3	N	319	317 1		18
07	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	411 4	351 9	351 9	N	325	307 1		36
08	12307 X	10844	-0-	-1463	-0-	158 1	17483 3	17483 3	N	330	343 1		23
09	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-	550 4	358 9	358 9	N	-0-			23
*10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	102 1	10053 3	10053 3	N	-0-			23
*11	11280 X	8541	-0-	-2739	-0-	326 4	363 9	363 9	N	600	463 1		160
						124 1	7271 3	7271 3	N				
						486 4	660 9	660 9					
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125													
06	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	1416 1	19519 3	19519 3	N	864	884 1		186
07	21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	544 4	950 9	950 9	N	838	899 1		125
08	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	1238 1	18717 3	18717 3	N	878	945 1		58
09	0	6391	-0-	6391	6391	595 4	922 9	922 9	N	775	758 1		75
10	0	14925	-0-	14925	21316	749 1	10742 3	10742 3	N	562	574 1		63
11	0	1432	-0-	1432	22748	281 4	966 9	966 9	N	744	693 1		114
						423 1	5013 3	5013 3	N				
						102 4	853 9	853 9	N				
						791 1	12645 3	12645 3	N				
						871 4	618 9	618 9	N				
						42 1	559 3	559 3	N				
						13 4	818 9	818 9					
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476													
06	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	934 1	12868 3	12868 3	N	359	365 1		68
07	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	359 4	395 9	395 9	N	355	376 1		47
08	8308 X	4650	-0-	-3658	-0-	817 1	12340 3	12340 3	N	369	395 1		21
09	0	2904	-0-	2904	2904	392 4	391 9	391 9	N	283	278 1		26
10	0	4592	-0-	4592	7496	270 1	3873 3	3873 3	N	191	195 1		22
11	0	379	-0-	379	7875	101 4	406 9	406 9	N	262	244 1		40
						198 1	2347 3	2347 3	N				
						48 4	311 9	311 9	N				
						242 1	3873 3	3873 3	N				
						267 4	210 9	210 9	N				
						6 1	83 3	83 3	N				
						2 4	288 9	288 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	63300 X	56537	-0-	-6763	-0-	956 1	51954 3	N	2214	2243	1			147
						1192 4	2435 9							
07	65410 X	55635	-0-	-9775	-0-	468 1	51226 3	N	2127	1934	1			340
						1601 4	2340 9							
08	65410 X	60371	-0-	-5039	-0-	575 1	55930 3	N	1880	2036	1			184
						1798 4	2068 9							
09	63300 X	19912	-0-	-43388	-0-	167 1	17764 3	N	689	797	1			76
						1223 4	758 9							
10	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-			N	-0-	76	1			-0-
11	0	18910	-0-	18910	18910	292 1	17132 3	N	310	297	1			13
						1145 4	341 9							
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
06	69240 X	57980	-0-	-11260	-0-	985 1	53346 3	N	2204	2232	1			146
						1225 4	2424 9							
07	71548 X	57062	-0-	-14486	-0-	480 1	52606 3	N	2119	1929	1			336
						1645 4	2331 9							
08	71548 X	62272	-0-	-9276	-0-	593 1	57702 3	N	1928	2076	1			188
						1856 4	2121 9							
09	66840 X	21241	-0-	-45599	-0-	179 1	19020 3	N	666	831	1			23
						1309 4	733 9							
10	61845 X	31	-0-	-61814	-0-	26 3	5 4	N	-0-	23	1			-0-
11	0	2966	-0-	2966	2966	45 1	2591 3	N	141	128	1			13
						175 4	155 9							
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
06	23610 X	21408	-0-	-2202	-0-	1139 1	18373 3	Y	1495	1587	1			207
						251 4	1645 9							
07	26691 X	21915	-0-	-4776	-0-	1157 1	18420 3	Y	1485	1507	1			185
						704 4	1634 9							
08	26691 X	21071	-0-	-5620	-0-	1161 1	18026 3	Y	1595	1479	1			301
						129 4	1755 9							
09	0	20139	-0-	20139	20139	1238 1	17279 3	Y	1409	1562	1			148
						72 4	1550 9							
10	0	20991	-0-	20991	41130	1380 1	17322 3	Y	1741	1579	1			310
						374 4	1915 9							
11	0	19751	-0-	19751	60881	1599 1	16445 3	Y	1394	1542	1			162
						174 4	1533 9							
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
06	15780 X	14884	-0-	-896	-0-	786 1	12678 3	Y	1134	1203	1			157
						173 4	1247 9							
07	19499 X	15222	-0-	-4277	-0-	797 1	12701 3	Y	1125	1142	1			140
						486 4	1238 9							
08	19499 X	14549	-0-	-4950	-0-	798 1	12391 3	Y	1156	1078	1			218
						88 4	1272 9							
09	0	13963	-0-	13963	13963	862 1	12031 3	Y	927	1047	1			98
						50 4	1020 9							
10	0	14363	-0-	14363	28326	948 1	11901 3	Y	1143	1037	1			204
						257 4	1257 9							
11	0	13509	-0-	13509	41835	1097 1	11285 3	Y	915	1013	1			106
						120 4	1007 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC																												
HORNED FROG F-A																												
WELL #: 1H															RRCID	->	287667	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.	10581	-	22408		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
06	68130 X	68128	-0-	-2	-0-	4299	1	59436	3	N	2494	2386	1	169														
						1650	4	2743	9																			
07	70401 X	68179	-0-	-2222	-0-	3938	1	59748	3	N	2365	2194	1	340														
						1891	4	2602	9																			
08	71419 X	71419	-0-	-0-	-0-	4368	1	62917	3	N	2265	2346	1	259														
						1642	4	2492	9																			
09	0	67619	-0-	67619	67619	4954	1	59068	3	N	2179	2155	1	283														
						1200	4	2397	9																			
10	129257 X	61638	-0-	-67619	-0-	3233	1	51954	3	N	2641	2638	1	286														
						3546	4	2905	9																			
*11	68130 X	67372	-0-	-758	-0-	4450	1	59107	3	N	2206	2304	1	188														
						1388	4	2427	9																			
HORNED FROG F-B															WELL #:	1H	RRCID	->	287668	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL	DEPTH	9558	PERF.	10221	-	22390
06	80340 X	70987	-0-	-9353	-0-	4477	1	61903	3	N	2622	2453	1	240														
						1723	4	2884	9																			
07	83018 X	71746	-0-	-11272	-0-	4153	1	62836	3	N	2511	2541	1	210														
						1995	4	2762	9																			
08	83018 X	74233	-0-	-8785	-0-	4559	1	65520	3	N	2218	2275	1	153														
						1714	4	2440	9																			
09	0	70566	-0-	70566	70566	5170	1	61414	3	N	2483	2355	1	281														
						1251	4	2731	9																			
10	0	63504	-0-	63504	134070	3358	1	53813	3	N	2398	2494	1	185														
						3695	4	2638	9																			
11	0	68952	-0-	68952	203022	4572	1	60591	3	N	2142	2279	1	47														
						1433	4	2356	9																			
HORNED FROG NW BC UNIT															WELL #:	4H	RRCID	->	287762	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	9304	PERF.	9904	-	19661
06	27660 X	22222	-0-	-5438	-0-	1085	1	17599	3	N	3002	2957	1	297														
						236	4	3302	9																			
07	28582 X	21834	-0-	-6748	-0-	1075	1	17200	3	N	2646	2723	1	220														
						648	4	2911	9																			
08	28582 X	21348	-0-	-7234	-0-	1112	1	17364	3	N	2501	2636	1	85														
						121	4	2751	9																			
09	0	17583	-0-	17583	17583	961	1	13507	3	N	2782	2616	1	251														
						55	4	3060	9																			
10	0	15169	-0-	15169	32752	896	1	11342	3	N	2446	2383	1	314														
						240	4	2691	9																			
11	0	10087	-0-	10087	42839	666	1	6921	3	N	2207	2225	1	296														
						72	4	2428	9																			
HORNED FROG NW C UNIT															WELL #:	5H	RRCID	->	287842	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9297	PERF.	9908	-	19552
06	27630 X	21538	-0-	-6092	-0-	1050	1	17032	3	N	2934	2604	1	539														
						229	4	3227	9																			
07	28551 X	21270	-0-	-7281	-0-	1061	1	16990	3	N	2344	2653	1	230														
						641	4	2578	9																			
08	28551 X	21625	-0-	-6926	-0-	1119	1	17483	3	N	2636	2716	1	150														
						123	4	2900	9																			
09	0	18761	-0-	18761	18761	1053	1	14801	3	N	2588	2339	1	399														
						60	4	2847	9																			
10	0	17964	-0-	17964	36725	1098	1	13890	3	N	2438	2054	1	783														
						294	4	2682	9																			
11	0	13500	-0-	13500	50225	971	1	10077	3	N	2134	2578	1	339														
						105	4	2347	9																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
HORNED FROG A-E A														
WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	61680 X	48631	-0-	-13049	-0-	2840 1	39265 3	N	1610	1649 1			146	
07	63736 X	49923	-0-	-13813	-0-	4755 4	1771 9							
08	57970 X	52056	-0-	-5914	-0-	2798 1	42397 3	N	2043	1939 1			250	
09	0	21610	-0-	21610	21610	2481 4	2247 9							
10	0	43152	-0-	43152	64762	3143 1	45207 3	N	1778	1777 1			251	
11	0	41141	-0-	41141	105903	1750 4	1956 9							
						1579 1	18775 3	N	715	861 1			105	
						469 4	787 9							
						2268 1	36300 3	N	1605	1441 1			269	
						2818 4	1766 9							
						2578 1	34110 3	N	1599	1771 1	1 6		96	
						2694 4	1759 9							
HORNED FROG A-E B														
WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
06	74100 X	58010	-0-	-16090	-0-	3387 1	46820 3	N	1939	2019 1			172	
07	76570 X	59419	-0-	-17151	-0-	5670 4	2133 9							
08	70959 X	63134	-0-	-7825	-0-	3366 1	51011 3	N	1869	1876 1			165	
09	0	26853	-0-	26853	26853	2986 4	2056 9							
10	0	64147	-0-	64147	91000	3826 1	55022 3	N	1960	2030 1			95	
11	0	61917	-0-	61917	152917	2130 4	2156 9							
						1959 1	23287 3	N	933	940 1			88	
						581 4	1026 9							
						3404 1	54494 3	N	1835	1716 1			207	
						4230 4	2019 9							
						3907 1	51704 3	N	2020	1951 1	1 6		275	
						4084 4	2222 9							
HF ALDERMAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
06	87715 X	87715	-0-	-0-	-0-	1365 1	73583 3	N	6588	6486 1			284	
07	83499 X	83499	-0-	-0-	-0-	5520 4	7247 9							
08	64294 X	56185	-0-	-8109	-0-	672 1	73121 3	N	5750	5647 1			387	
09	0	55234	-0-	55234	55234	3381 4	6325 9							
10	0	61460	-0-	61460	116694	475 1	45942 3	N	3783	4123 1			47	
11	0	43180	-0-	43180	159874	5607 4	4161 9							
						432 1	45818 3	N	2862	2717 1			192	
						5836 4	3148 9							
						275 1	46333 3	N	3975	4129 1			38	
						10479 4	4373 9							
						610 1	36462 3	N	2363	2258 1	1 6		142	
						3509 4	2599 9							
HF ALDERMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
06	91562 X	91562	-0-	-0-	-0-	1409 1	75948 3	N	7734	7566 1			270	
07	90888 X	90888	-0-	-0-	-0-	5698 4	8507 9							
08	61296 X	61296	-0-	-0-	-0-	727 1	79039 3	N	6788	6533 1			525	
09	0	50586	-0-	50586	50586	3655 4	7467 9							
10	0	69461	-0-	69461	120047	513 1	49699 3	N	4562	4998 1			89	
11	0	77776	-0-	77776	197823	6066 4	5018 9							
						390 1	41339 3	N	3265	3187 1			167	
						5265 4	3592 9							
						310 1	52171 3	N	4710	4508 1			369	
						11799 4	5181 9							
						1079 1	64497 3	N	5449	5776 1	2 6		40	
						6206 4	5994 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) LONESTAR OPERATING, LLC HORNED FROG WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 507495 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 291522		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2021				CNTY: LA SALLE 9403 PERF. 9908 - 17390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32100 X	25792	-0-	-6308	-0-	22798 2797 9	3	197	4	N	2543	2525	1			247
07	33077 X	23855	-0-	-9222	-0-	21336 2450 9	3	69	4	N	2227	2087	1			387
08	31806 X	21932	-0-	-9874	-0-	19494 2151 9	3	287	4	N	1955	2225	1			117
09	0	19550	-0-	19550	19550	17025 2228 9	3	297	4	N	2025	2033	1			109
10	0	18004	-0-	18004	37554	15484 2055 9	3	465	4	N	1868	1665	1			312
11	0	12758	-0-	12758	50312	10950 1285 9	3	523	4	N	1168	1262	1			218
HORNED FROG WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 291523		COMPL. DATE 04/23/2021				9282 PERF. 9916 - 17434				
06	32340 X	26365	-0-	-5975	-0-	23535 2626 9	3	204	4	N	2387	2390	1			322
07	32612 X	24536	-0-	-8076	-0-	21927 2538 9	3	71	4	N	2307	2460	1			169
08	32023 X	22351	-0-	-9672	-0-	19631 2431 9	3	289	4	N	2210	2218	1			161
09	0	19528	-0-	19528	19528	17039 2191 9	3	298	4	N	1992	2044	1			109
10	0	18803	-0-	18803	38331	16229 2086 9	3	488	4	N	1896	1662	1			343
11	0	14368	-0-	14368	52699	12265 1517 9	3	586	4	N	1379	1449	1			273
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC ENCINAL SWD				609267 WELL #:	1	RRCID -> 277847		COMPL. DATE 07/27/2015				TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENCINAL SWD				WELL #:	2	RRCID -> 279157		COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERDIDO ENERGY, LLC ASCHE RANCH				653223 WELL #:	1H	RRCID -> 255524		COMPL. DATE 05/01/2010				TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500				
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	0	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
09	0	1469	-0-	1469	2291	1469	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	1652	-0-	-1448	843	1652	2			N	-0-					-0-
11	0	1213	-0-	1213	2056	1213	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
CRESCENT C														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		653223										
		WELL #:		1H		RRCID -> 259085		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 12522		PERF.13195 - 16348		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
														BALANCE
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
08	2666	X	1585	-0-	-1081	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09	0		2254	-0-	2254	2254	2254	2		N	-0-			-0-
10	0		3153	-0-	3153	5407	3153	2		N	-0-			-0-
11	0		1609	-0-	1609	7016	1609	2		N	-0-			-0-
NYE														
		WELL #:		1H		RRCID -> 267454		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11199 - 15095		
06	15930	X	12794	-0-	-3136	-0-	12794	2		N	-0-			-0-
07	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2		N	-0-			-0-
08	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2		N	-0-			-0-
09	0		14005	-0-	14005	14005	14005	2		N	-0-			-0-
10	0		20873	-0-	20873	34878	20873	2		N	-0-			-0-
11	0		13747	-0-	13747	48625	13747	2		N	-0-			-0-
NYE														
		WELL #:		2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867		PERF.11344 - 15246		
06	10620	X	9153	-0-	-1467	-0-	9153	2		N	-0-			-0-
07	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2		N	-0-			-0-
08	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2		N	-0-			-0-
*09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2		N	-0-			-0-
*10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	0		5014	-0-	5014	5014	5014	2		N	-0-			-0-
ASCHE RANCH														
		WELL #:		2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12277 - 16815		
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
11	0		1176	-0-	1176	1176	1176	2		N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
NUNLEY-TRAYLOR														
		WELL #:		1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597		PERF.16599 - 16722		
06	3390	X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
10	0		3689	-0-	3689	3689	3689	2		N	-0-			-0-
11	0		3442	-0-	3442	7131	3442	2		N	-0-			-0-
BRISCOE-NUNLEY "A"														
		WELL #:		1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13457 - 18408		
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
09	4170	X	3535	-0-	-635	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
10	0		3688	-0-	3688	3688	3688	2		N	-0-			-0-
11	0		3439	-0-	3439	7127	3439	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC					683407								
LA MUELA				WELL #:	1H	RRCID	-> 283958	COMPL.	DATE 01/09/2018	TOTAL	DEPTH 11230	PERF.11316	- 19823
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	30060 X	22177	-0-	-7883	-0-		814	1	21363	3	N	-0-	-0-
07	31062 X	22682	-0-	-8380	-0-		951	1	21731	3	N	-0-	-0-
08	25947 X	23988	-0-	-1959	-0-		940	1	23048	3	N	-0-	-0-
09	24510 X	21782	-0-	-2728	-0-		949	1	20833	3	N	-0-	-0-
10	0	23649	-0-	23649	23649		635	1	23014	3	N	-0-	-0-
11	0	9098	-0-	9098	32747		367	1	8731	3	N	-0-	-0-
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 284417	COMPL.	DATE 01/21/2018	TOTAL	DEPTH 11355	PERF.12068	- 19125
06	36720 X	30184	-0-	-6536	-0-		227	1	29957	3	N	-0-	-0-
07	36270 X	29119	-0-	-7151	-0-		228	1	28891	3	N	-0-	-0-
08	36270 X	32219	-0-	-4051	-0-		388	1	31831	3	N	-0-	-0-
09	32400 X	32222	-0-	-178	-0-		32222	3			N	-0-	-0-
10	0	30973	-0-	30973	30973		30973	3			N	-0-	-0-
11	0	22896	-0-	22896	53869		37	1	22859	3	N	-0-	-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 286473	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10661	PERF.11476	- 19445
06	129630 X	110183	-0-	-19447	-0-		443	1	109740	3	N	-0-	-0-
07	126449 X	113543	-0-	-12906	-0-		434	1	113109	3	N	-0-	-0-
08	126449 X	111258	-0-	-15191	-0-		339	1	110919	3	N	-0-	-0-
09	118650 X	71821	-0-	-46829	-0-		71821	3			N	-0-	-0-
10	0	109944	-0-	109944	109944		109944	3			N	-0-	-0-
11	0	86284	-0-	86284	196228		86284	3			N	-0-	-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 286954	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 11352	PERF.12071	- 18586
06	58770 X	56154	-0-	-2616	-0-		56154	3			N	-0-	-0-
07	60822 X	54151	-0-	-6671	-0-		54151	3			N	-0-	-0-
08	60822 X	54512	-0-	-6310	-0-		54512	3			N	-0-	-0-
09	58860 X	46089	-0-	-12771	-0-		46089	3			N	-0-	-0-
10	0	41126	-0-	41126	41126		41126	3			N	-0-	-0-
11	0	43101	-0-	43101	84227		43101	3			N	-0-	-0-
HALL STATE UNIT B													
				WELL #:	2H	RRCID	-> 288843	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11653	- 22011
06	93300 X	88965	-0-	-4335	-0-		88965	3			N	-0-	-0-
07	97371 X	89008	-0-	-8363	-0-		89008	3			N	-0-	-0-
08	97371 X	87395	-0-	-9976	-0-		87395	3			N	-0-	-0-
09	94230 X	78612	-0-	-15618	-0-		78612	3			N	-0-	-0-
10	0	83392	-0-	83392	83392		83392	3			N	-0-	-0-
11	0	78638	-0-	78638	162030		78638	3			N	-0-	-0-
HALL STATE UNIT C													
				WELL #:	3H	RRCID	-> 288844	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 11264	PERF.11738	- 20316
06	108450 X	82624	-0-	-25826	-0-		82624	3			N	-0-	-0-
07	102579 X	82717	-0-	-19862	-0-		82717	3			N	-0-	-0-
08	99944 X	79835	-0-	-20109	-0-		79835	3			N	-0-	-0-
09	90180 X	71827	-0-	-18353	-0-		71827	3			N	-0-	-0-
10	0	76381	-0-	76381	76381		76381	3			N	-0-	-0-
11	0	72304	-0-	72304	148685		72304	3			N	-0-	-0-
HALL STATE UNIT A													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 288909	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 11033	PERF.11751	- 22498
06	32790 X	31724	-0-	-1066	-0-		31724	3			N	-0-	-0-
07	33883 X	31551	-0-	-2332	-0-		31551	3			N	-0-	-0-
08	33945 X	31284	-0-	-2661	-0-		31284	3			N	-0-	-0-
09	32850 X	32056	-0-	-794	-0-		32056	3			N	-0-	-0-
10	0	33027	-0-	33027	33027		33027	3			N	-0-	-0-
11	0	25524	-0-	25524	58551		25524	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC																	
LA MUELA QUICK PSA																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 683407																	
WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	140340 X	63165	-0-	-77175	-0-	254	1	62911	3	N	-0-					-0-	
07	61508 X	61508	-0-	-0-	-0-	235	1	61273	3	N	-0-					-0-	
08	67890 X	59644	-0-	-8246	-0-	182	1	59462	3	N	-0-					-0-	
09	65700 X	46318	-0-	-19382	-0-	46318	3			N	-0-					-0-	
10	0	40129	-0-	40129	40129	40129	3			N	-0-					-0-	
11	0	37762	-0-	37762	77891	37762	3			N	-0-					-0-	
LA MUELA QUICK PSA														WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640			
06	111720 X	90841	-0-	-20879	-0-	365	1	90476	3	N	-0-					-0-	
07	115444 X	90080	-0-	-25364	-0-	344	1	89736	3	N	-0-					-0-	
08	115444 X	89015	-0-	-26429	-0-	271	1	88744	3	N	-0-					-0-	
09	96720 X	83668	-0-	-13052	-0-	83668	3			N	-0-					-0-	
10	0	85710	-0-	85710	85710	85710	3			N	-0-					-0-	
11	0	82591	-0-	82591	168301	82591	3			N	-0-					-0-	
LA MUELA QUICK PSA														WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834			
06	125041 X	125041	-0-	-0-	-0-	502	1	124539	3	N	-0-					-0-	
07	123887 X	123887	-0-	-0-	-0-	473	1	123414	3	N	-0-					-0-	
08	134602 X	122463	-0-	-12139	-0-	373	1	122090	3	N	-0-					-0-	
09	130260 X	114436	-0-	-15824	-0-	114436	3			N	-0-					-0-	
10	0	123042	-0-	123042	123042	123042	3			N	-0-					-0-	
11	0	120343	-0-	120343	243385	120343	3			N	-0-					-0-	
SSS-BURKHOLDER UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438			
06	273990 X	209799	-0-	-64191	-0-	843	1	208859	3	N	88	88	8			-0-	
07	263841 X	204635	-0-	-59206	-0-	781	1	203854	3	N	-0-					-0-	
08	263841 X	193873	-0-	-69968	-0-	590	1	193283	3	N	-0-					-0-	
09	235500 X	169459	-0-	-66041	-0-	169459	3			N	-0-					-0-	
10	0	159445	-0-	159445	159445	159445	3			N	-0-					-0-	
11	0	164739	-0-	164739	324184	164739	3			N	-0-					-0-	
SSS-BURKHOLDER UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640			
06	290700 X	229859	-0-	-60841	-0-	923	1	228839	3	N	88	88	8			-0-	
07	300390 X	220621	-0-	-79769	-0-	843	1	219778	3	N	-0-					-0-	
08	300390 X	207386	-0-	-93004	-0-	631	1	206755	3	N	-0-					-0-	
09	263160 X	46109	-0-	-217051	-0-	46109	3			N	-0-					-0-	
10	0	177423	-0-	177423	177423	177423	3			N	-0-					-0-	
11	0	159604	-0-	159604	337027	159604	3			N	-0-					-0-	
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D														WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309			
06	337050 X	246421	-0-	-90629	-0-	990	1	245431	3	N	-0-					-0-	
07	295027 X	237505	-0-	-57522	-0-	907	1	236598	3	N	-0-					-0-	
08	295027 X	222302	-0-	-72725	-0-	677	1	221625	3	N	-0-					-0-	
09	271650 X	193916	-0-	-77734	-0-	193916	3			N	-0-					-0-	
10	0	195966	-0-	195966	195966	195966	3			N	-0-					-0-	
11	0	182339	-0-	182339	378305	182339	3			N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	358920 X	276726	-0-	-82194	-0-	1112	1	275614	3	N	-0-			-0-
07	330553 X	271316	-0-	-59237	-0-	1036	1	270280	3	N	-0-			-0-
08	330553 X	257575	-0-	-72978	-0-	784	1	256791	3	N	-0-			-0-
09	304740 X	225450	-0-	-79290	-0-	225450	3			N	-0-			-0-
10	0	232444	-0-	232444	232444	232444	3			N	-0-			-0-
11	0	207424	-0-	207424	439868	207424	3			N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189														
06	0 W	249780	-0-	249780	1768445	249780	3			N	-0-			-0-
07	2008544 X	240099	-0-	-1768445	-0-	240099	3			N	-0-			-0-
08	319951 X	224985	-0-	-94966	-0-	224985	3			N	-0-			-0-
09	287310 X	187466	-0-	-99844	-0-	187466	3			N	-0-			-0-
10	0	203648	-0-	203648	203648	203648	3			N	-0-			-0-
11	0	183360	-0-	183360	387008	183360	3			N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109														
06	319620 X	227205	-0-	-92415	-0-	227205	3			N	-0-			-0-
07	301289 X	215855	-0-	-85434	-0-	215855	3			N	-0-			-0-
08	293539 X	199763	-0-	-93776	-0-	199763	3			N	-0-			-0-
09	264150 X	165736	-0-	-98414	-0-	165736	3			N	-0-			-0-
10	0	177695	-0-	177695	177695	177695	3			N	-0-			-0-
11	0	160082	-0-	160082	337777	160082	3			N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369														
06	257370 X	214008	-0-	-43362	-0-	214008	3			N	-0-			-0-
07	265949 X	203638	-0-	-62311	-0-	203638	3			N	-0-			-0-
08	265949 X	192497	-0-	-73452	-0-	192497	3			N	-0-			-0-
09	251430 X	152661	-0-	-98769	-0-	152661	3			N	-0-			-0-
10	0	156487	-0-	156487	156487	156487	3			N	-0-			-0-
11	0	141482	-0-	141482	297969	141482	3			N	-0-			-0-
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231														
06	427080 X	297583	-0-	-129497	-0-	297583	3			N	-0-			-0-
07	441316 X	279548	-0-	-161768	-0-	279548	3			N	-0-			-0-
08	402628 X	255433	-0-	-147195	-0-	255433	3			N	-0-			-0-
09	356970 X	216221	-0-	-140749	-0-	216221	3			N	-0-			-0-
10	0	193783	-0-	193783	193783	193783	3			N	-0-			-0-
11	0	219566	-0-	219566	413349	219566	3			N	-0-			-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548														
06	524370 X	394870	-0-	-129500	-0-	394870	3			N	-0-			-0-
07	541849 X	373697	-0-	-168152	-0-	373697	3			N	-0-			-0-
08	502231 X	346329	-0-	-155902	-0-	346329	3			N	-0-			-0-
09	456450 X	313716	-0-	-142734	-0-	313716	3			N	-0-			-0-
10	0	244277	-0-	244277	244277	244277	3			N	-0-			-0-
11	0	229184	-0-	229184	473461	229184	3			N	-0-			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC											39744 500 NON-ASSOCIATED				
QUICK RANCH B											WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	475320 X	467348	-0-	-7972	-0-	1878	1	465470	3	N	-0-				-0-
07	501999 X	501999	-0-	-0-	-0-	1917	1	500082	3	N	-0-				-0-
08	491164 X	480040	-0-	-11124	-0-	1461	1	478579	3	N	-0-				-0-
09	475320 X	445631	-0-	-29689	-0-	445631	3			N	-0-				-0-
10	0	334532	-0-	334532	334532	334532	3			N	-0-				-0-
11	0	267304	-0-	267304	601836	267304	3			N	-0-				-0-
QUICK RANCH B											WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565				
06	DELQ PR	462569	-0-	462569	462569	1859	1	460710	3	N	-0-				-0-
07	940188 X	477619	-0-	-462569	-0-	1824	1	475795	3	N	-0-				-0-
08	523652 X	458277	-0-	-65375	-0-	1395	1	456882	3	N	-0-				-0-
09	506760 X	376349	-0-	-130411	-0-	376349	3			N	-0-				-0-
10	0	330896	-0-	330896	330896	330896	3			N	-0-				-0-
11	0	317410	-0-	317410	648306	317410	3			N	-0-				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											703462				
NUECES MINERALS COMPANY											WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE											WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874				
06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	63	1	1046	3	Y	35	41	0		44
						18	4	39	9						
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	66	1	1022	3	Y	1	39	0		6
						17	4	1	9						
08	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	64	1	912	3	Y	17	6	0		17
						15	4	19	9						
09	0	911	-0-	911	911	51	1	840	3	Y	5	18	0		4
						14	4	6	9						
10	0	961	-0-	961	1872	53	1	842	3	Y	48	18	0		34
						13	4	53	9						
11	0	897	-0-	897	2769	51	1	775	3	Y	53				87
						13	4	58	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE											WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452				
06	4080 X	3955	-0-	-125	-0-	219	1	3611	3	Y	44	51	0		56
						77	4	48	9						
07	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	204	1	3158	3	Y	38	50	0		44
						64	4	42	9						
08	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	226	1	3224	3	Y	50	43	0		51
						64	4	55	9						
09	0	3492	-0-	3492	3492	194	1	3200	3	Y	31	56	0		26
						64	4	34	9						
10	0	3627	-0-	3627	7119	209	1	3317	3	Y	35	36	0		25
						62	4	39	9						
11	0	3182	-0-	3182	10301	192	1	2901	3	Y	28				53
						58	4	31	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
GOODRIDGE																						
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 703462																						
WELL #: 2401H										RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	13250	-	18042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-						-0-					
07	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	3848	3			N	-0-						-0-					
08	4061 X	2715	-0-	-1346	-0-	2715	3			N	-0-						-0-					
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-						-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-						-0-					
NUECES MINERALS COMPANY										WELL #:	1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL	DEPTH	12556	PERF.	12855	-	17452
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
STS "A"										WELL #:	361H	RRCID ->	255968	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.	15655	-	17547
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #:	452 H	RRCID ->	258206	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11501	-	15032
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	22 1	361 3	6 4	14 9	Y	13	5 0					14					
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	26 1	399 3	7 4	54 9	Y	49	12 0					51					
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	36 1	518 3	9 4	47 9	Y	43	50 0					44					
09	0	402	-0-	402	402	20 1	334 3	5 4	43 9	Y	39	51 0					32					
10	0	560	-0-	560	962	29 1	462 3	7 4	62 9	Y	56	49 0					39					
11	0	423	-0-	423	1385	24 1	358 3	6 4	35 9	Y	32						71					
HUBBARD RANCH										WELL #:	1H	RRCID ->	260060	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9461	PERF.	9904	-	15353
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	93 1	955 3	131 9		Y	119	110 0					24					
07	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	97 1	984 3	102 9		Y	93	82 0					35					
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	92 1	850 3	98 9		Y	89	103 0					21					
09	0	813	-0-	813	813	81 1	684 3	48 9		Y	44	54 0					11					
10	0	675	-0-	675	1488	63 1	569 3	43 9		Y	39	36 0					14					
11	0	650	-0-	650	2138	62 1	556 3	32 9		Y	29	33 0					10					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
NUECES MINERALS COMPANY															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	61	3	1	54	3	Y	3	1	0		2
						1	4	3	9						
11	0	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				2

BRIGGS RANCH													WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124		
06	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	235	1	2408	3	Y	215	172	0		43
						237	9								
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	155	1	1567	3	Y	131	125	0		49
						144	9								
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	154	1	1431	3	Y	126	146	0		29
						139	9								
09	0	1673	-0-	1673	1673	163	1	1377	3	Y	121	121	0		29
						133	9								
10	0	1641	-0-	1641	3314	148	1	1340	3	Y	139	119	0		49
						153	9								
11	0	1544	-0-	1544	4858	139	1	1255	3	Y	136	140	0		45
						150	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2671	-0-	2671	2671	137	1	1961	3	Y	488				488
						36	4	537	9						
09	14B2 EXT	1548	-0-	1548	4219	74	1	1223	3	Y	208	522	0		174
						22	4	229	9						
10	14B2 EXT	522	-0-	522	4741	29	1	459	3	Y	24	181	0		17
						8	4	26	9						
11	0	716	-0-	716	5457	40	1	603	3	Y	56				73
						11	4	62	9						

GOODRIDGE													WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530		
06	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3				N	-0-			-0-
07	7254 X	6744	-0-	-510	-0-	6744	3				N	-0-			-0-
08	7254 X	4955	-0-	-2299	-0-	4955	3				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	585	-0-	585	585	585	3				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10790 - 16025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1344	3	Y	121	79	0	136
						44	4	133	9					
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	122	110	0	147
						48	4	134	9					
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	100	1	1152	3	Y	101	118	0	127
						40	4	111	9					
09	0	1506	-0-	1506	1506	116	1	1231	3	Y	107	102	0	132
						41	4	118	9					
10	0	1505	-0-	1505	3011	117	1	1219	3	Y	114	108	0	132
						44	4	125	9					
11	0	1434	-0-	1434	4445	115	1	1181	3	Y	90	114	0	104
						39	4	99	9					
BRIGGS RANCH														
WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2431	3	Y	177	199	0	35
						195	9							
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	241	1	2437	3	Y	162	136	0	61
						178	9							
08	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	243	1	2257	3	Y	161	184	0	38
						177	9							
09	0	2107	-0-	2107	2107	207	1	1746	3	Y	140	144	0	34
						154	9							
10	0	2410	-0-	2410	4517	223	1	2023	3	Y	149	131	0	52
						164	9							
11	0	2254	-0-	2254	6771	208	1	1883	3	Y	148	151	0	49
						163	9							
CARTWRIGHT														
WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 10773 - 15310														
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	255	1	1239	3	Y	188	108	0	207
						34	4	207	9					
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	215	1	1069	3	Y	154	168	0	191
						32	4	169	9					
08	1891 N	929	-0-	-962	-0-	100	1	705	3	Y	94	153	0	128
						21	4	103	9					
09	0	1253	-0-	1253	1253	150	1	971	3	Y	95	103	0	120
						27	4	105	9					
10	0	489	-0-	489	1742	62	1	371	3	Y	41	98	0	58
						11	4	45	9					
11	0	1900	-0-	1900	3642	221	1	1403	3	Y	216	50	0	222
						38	4	238	9					
LIGHT RANCH														
WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151														
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	206	1	2115	3	Y	110	124	0	22
						121	9							
07	2604 N	2460	-0-	-144	-0-	211	1	2136	3	Y	103	86	0	39
						113	9							
08	2573 N	2077	-0-	-496	-0-	193	1	1792	3	Y	84	103	0	20
						92	9							
09	0	1610	-0-	1610	1610	166	1	1402	3	Y	38	49	0	9
						42	9							
10	0	1595	-0-	1595	3205	154	1	1400	3	Y	37	33	0	13
						41	9							
11	0	1634	-0-	1634	4839	156	1	1414	3	Y	58	52	0	19
						64	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CARTWRIGHT														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4920 X	3151	-0-	-1769	-0-	509 1	2470 3	Y	93	107 0	4 1	113		
07	3999 X	3391	-0-	-608	-0-	70 4	102 9	Y	85	92 0	1 1	105		
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	538 1	2677 3	Y	160	84 0	2 1	179		
09	0	4487	-0-	4487	4487	82 4	94 9	Y	173	145 0		207		
10	0	4074	-0-	4074	8561	557 1	3923 3	Y	154	169 0	9 1	183		
11	0	4102	-0-	4102	12663	121 4	176 9	Y	167	158 0	6 1	186		
						562 1	3630 3	Y						
						105 4	190 9	Y						
						542 1	3260 3	Y						
						103 4	169 9	Y						
						522 1	3302 3	Y						
						94 4	184 9	Y						
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583														
06	4800 X	2388	-0-	-2412	-0-	368 1	1784 3	N	164	118 0	5 1	185		
07	4154 X	4138	-0-	-16	-0-	56 4	180 9	N	260	150 0	2 1	293		
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	628 1	3118 3	N	366	235 0	6 1	418		
09	0	4119	-0-	4119	4119	106 4	286 9	N	255	337 0		336		
10	0	3186	-0-	3186	7305	466 1	3275 3	N	281	274 0	14 1	329		
11	0	4558	-0-	4558	11863	112 4	403 9	N	281	284 0	11 1	315		
						501 1	3233 3	N						
						104 4	281 9	N						
						399 1	2394 3	N						
						84 4	309 9	N						
						565 1	3570 3	N						
						114 4	309 9	N						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697														
06	10920 X	9105	-0-	-1815	-0-	500 1	8253 3	Y	159	83 0		178		
07	10106 X	6756	-0-	-3350	-0-	177 4	175 9	Y	103	159 0		122		
08	10354 X	8317	-0-	-2037	-0-	395 1	6123 3	Y	133	119 0		136		
09	0	12718	-0-	12718	12718	125 4	113 9	Y	133	158 0		111		
10	0	11785	-0-	11785	24503	525 1	7496 3	Y	-0-	111 0		-0-		
11	0	10110	-0-	10110	34613	150 4	146 9	Y	-0-			-0-		
						706 1	11633 3	Y						
						233 4	146 9	Y						
						691 1	10976 3	Y						
						118 4		Y						
						621 1	9376 3	Y						
						113 4		Y						
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
06	5070 X	4341	-0-	-729	-0-	680 1	3294 3	N	239	289 0	11 1	292		
07	6107 X	4855	-0-	-1252	-0-	104 4	263 9	N	242	237 0	3 1	294		
08	6107 X	4962	-0-	-1145	-0-	748 1	3715 3	N	252	235 0	6 1	305		
09	0	4523	-0-	4523	4523	126 4	266 9	N	363	246 0		422		
10	0	4807	-0-	4807	9330	566 1	3983 3	N	213	344 0	18 1	273		
11	0	5306	-0-	5306	14636	136 4	277 9	N	264	236 0	9 1	292		
						538 1	3474 3	N						
						112 4	399 9	N						
						634 1	3806 3	N						
						133 4	234 9	N						
						667 1	4215 3	N						
						134 4	290 9	N						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 703462																							
ZAPP												WELL #: A 3H				RRCID -> 267043				COMPL. DATE 02/27/2012				TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE															
06	1650 X	1367	-0-	-283	-0-			118	1	1132	3	Y	106	131	1					47															
07	1705 X	1210	-0-	-495	-0-			117	9	982	3	Y	120	127	1					40															
08	1705 X	1519	-0-	-186	-0-			96	1	1091	3	Y	248	226	1					62															
09	0	1466	-0-	1466	1466			132	9	1043	3	Y	264	213	1					113															
10	0	1689	-0-	1689	3155			155	1	1222	3	Y	265	222	1					156															
11	0	1664	-0-	1664	4819			273	9	1238	3	Y	249	231	1					174															
								133	1																										
								290	9																										
								175	1																										
								292	9																										
								152	1																										
								274	9																										
BRIGGS RANCH																				WELL #: E 4H				RRCID -> 267201				COMPL. DATE 02/26/2012				TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824			
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			127	1	1306	3	Y	122	113	0					24															
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-			134	9	757	3	Y	69	67	0					26															
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			75	1	1232	3	Y	93	97	0					22															
09	0	1151	-0-	1151	1151			76	9	965	3	Y	65	71	0					16															
10	0	1220	-0-	1220	2371			133	1	1003	3	Y	97	79	0					34															
11	0	1075	-0-	1075	3446			102	9	892	3	Y	76	85	0					25															
								114	1																										
								72	9																										
								110	1																										
								107	9																										
								99	1																										
								84	9																										
NUECES MINERALS COMPANY																				WELL #: 372A				RRCID -> 267204				COMPL. DATE 08/15/2011				TOTAL DEPTH 13128 PERF. 13131 - 17372			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-															
WEEKS A UNIT																				WELL #: A 2H				RRCID -> 267325				COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210			
06	7230 X	6466	-0-	-764	-0-			242	1	6097	3	Y	114	184	1					49															
07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-			2	4	125	9																								
08	6665 X	6426	-0-	-239	-0-			241	1	6396	3	Y	130	93	1					86															
09	0	6096	-0-	6096	6096			32	4	143	9																								
10	0	6498	-0-	6498	12594			216	1	6051	3	Y	105	138	1					53															
11	0	6279	-0-	6279	18873			43	4	116	9																								
								197	1	5709	3	Y	119	87	1					85															
								59	4	131	9																								
								199	1	6053	3	Y	157	87	1					155															
								73	4	173	9																								
								214	1	5765	3	Y	212	273	1					94															
								67	4	233	9																								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WEEKS D UNIT															
WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	222 1	5575 3	150 9	Y	136	119 1			58	
07	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	229 1	6084 3	153 9	Y	139	105 1			92	
08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	201 1	5630 3	254 9	Y	231	206 1			117	
09	0	6153	-0-	6153	6153	198 1	5754 3	142 9	Y	129	153 1			93	
10	0	5744	-0-	5744	11897	178 1	5410 3	91 9	Y	83	94 1			82	
11	0	3890	-0-	3890	15787	135 1	3640 3	73 9	Y	66	119 1			29	
CARTWRIGHT															
WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 10780 - 18174															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	4 0			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
CARTWRIGHT															
WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 12475 - 18628															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 0			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0			-0-	
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	41 3		Y	-0-				-0-	
09	0	89	-0-	89	89	12 1	75 3		Y	-0-				-0-	
10	0	3	-0-	3	92	3 3			Y	-0-				-0-	
11	0	367	-0-	367	459	49 1	312 3		Y	-0-				-0-	
BELLWS															
WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 11210 - 15572															
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	503 1	6222 3	152 9	Y	138	224 0	9 1		179	
07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	542 1	6440 3	300 9	Y	273	145 0	2 1		305	
08	6851 X	6841	-0-	-10	-0-	504 1	5819 3	325 9	Y	295	244 0	6 1		350	
09	0	7036	-0-	7036	7036	561 1	5977 3	311 9	Y	283	282 0			351	
10	0	7048	-0-	7048	14084	572 1	5951 3	323 9	Y	294	286 0	15 1		344	
11	0	6778	-0-	6778	20862	560 1	5724 3	317 9	Y	288	296 0	12 1		324	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BELLWIS														
WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	514	1	6360	3	Y	238	181	0	271
						195	4	262	9					
07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	539	1	6404	3	Y	232	220	0	280
						212	4	255	9					
08	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	474	1	5466	3	Y	209	224	0	259
						182	4	230	9					
09	0	6708	-0-	6708	6708	540	1	5748	3	Y	218	209	0	268
						180	4	240	9					
10	0	6976	-0-	6976	13684	572	1	5943	3	Y	235	218	0	274
						202	4	259	9					
11	0	6645	-0-	6645	20329	554	1	5664	3	Y	229	236	0	258
						175	4	252	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602														
06	6780 X	6432	-0-	-348	-0-	355	1	5864	3	Y	84	100	0	107
						121	4	92	9					
07	7006 X	6410	-0-	-596	-0-	376	1	5828	3	Y	84	96	0	95
						114	4	92	9					
08	7006 X	6150	-0-	-856	-0-	372	1	5309	3	Y	333	92	0	336
						103	4	366	9					
09	0	5878	-0-	5878	5878	327	1	5381	3	Y	61	346	0	51
						103	4	67	9					
10	0	6285	-0-	6285	12163	361	1	5739	3	Y	74	74	0	51
						104	4	81	9					
11	0	5426	-0-	5426	17589	326	1	4930	3	Y	67			118
						96	4	74	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
06	3870 X	3808	-0-	-62	-0-	208	1	3430	3	Y	89	94	0	110
						72	4	98	9					
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	223	1	3456	3	Y	86	98	0	98
						69	4	95	9					
08	3937 X	3453	-0-	-484	-0-	217	1	3097	3	Y	71	96	0	73
						61	4	78	9					
09	0	3022	-0-	3022	3022	166	1	2735	3	Y	61	83	0	51
						54	4	67	9					
10	0	3697	-0-	3697	6719	210	1	3333	3	Y	84	76	0	59
						62	4	92	9					
11	0	3263	-0-	3263	9982	194	1	2927	3	Y	76			135
						58	4	84	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	519	-0-	519	519	24	1	382	3	Y	97	29	0	68
						6	4	107	9					
11	14B2 EXT	169	-0-	169	688	8	1	127	3	Y	29			97
						2	4	32	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	15 3 4	250 3	Y	-0-	8 0				2	
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	15 2 4	228 3	Y	-0-	2 0				-0-	
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	25 4 4	363 3	Y	-0-					-0-	
09	0	229	-0-	229	229	13 2 4	214 3	Y	-0-					-0-	
10	0	275	-0-	275	504	16 2 4	257 3	Y	-0-					-0-	
11	0	261	-0-	261	765	16 3 4	242 3	Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234															
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	43 13 4	704 3	Y	65	75 0				83	
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	46 12 4	715 3	Y	62	74 0				71	
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	47 11 4	673 3	Y	228	69 0				230	
09	0	811	-0-	811	811	42 12 4	699 3	Y	53	239 0				44	
10	0	934	-0-	934	1745	50 12 4	797 3	Y	68	65 0				47	
11	0	745	-0-	745	2490	43 11 4	645 3	Y	42					89	
COOKE RANCH															
WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387															
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	593 225 4	7340 3	Y	414	313 0	12 1			472	
07	8339 X	3593	-0-	-4746	-0-	259 102 4	3083 3	Y	135	383 0	5 1			219	
08	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	651 249 4	7512 3	Y	429	176 0	5 1			467	
09	0	8588	-0-	8588	8588	684 228 4	7288 3	Y	353	376 0				444	
10	0	1394	-0-	1394	9982	112 40 4	1167 3	Y	68	362 0	18 1			132	
11	0	117	-0-	117	10099	6 2 4	63 3	Y	42	114 0	4 1			56	
COOKE RANCH															
WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B 2H	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	116	1	1186	3	Y	139	153	0			28
07	1612 N	1045	-0-	-567	-0-	153	9	820	3	Y	131	110	0			49
08	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	144	9	1263	3	Y	147	162	0			34
09	0	1604	-0-	1604	1604	136	1	1313	3	Y	123	127	0			30
10	0	1514	-0-	1514	3118	162	9	1225	3	Y	140	121	0			49
11	0	1545	-0-	1545	4663	156	1	1250	3	Y	143	145	0			47
						135	9									
						135	1									
						154	9									
						138	1									
						157	9									

BRIGGS RANCH				WELL #: G 2H	RRCID -> 268345	COMPL. DATE 01/20/2013					TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9474 - 13772			
06	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	212	1	2181	3	Y	140	137	0			28
07	2945 X	1679	-0-	-1266	-0-	154	9	1457	3	Y	71	72	0			27
08	2945 X	1893	-0-	-1052	-0-	144	1	1628	3	Y	81	89	0			19
09	0	1709	-0-	1709	1709	78	9	1467	3	Y	62	66	0			15
10	0	2314	-0-	2314	4023	176	1	1976	3	Y	109	86	0			38
11	0	1973	-0-	1973	5996	89	9	1680	3	Y	97	103	0			32
						174	1									
						68	9									
						218	1									
						120	9									
						186	1									
						107	9									

BRIGGS RANCH				WELL #: D 2H	RRCID -> 268962	COMPL. DATE 02/01/2013					TOTAL DEPTH		9052 PERF. 9422 - 14440			
06	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	115	1	1183	3	Y	89	105	0			18
07	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	98	9	1280	3	Y	83	70	0			31
08	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	126	1	1277	3	Y	84	95	0			20
09	0	1471	-0-	1471	1471	91	9	1239	3	Y	77	78	0			19
10	0	1456	-0-	1456	2927	138	1	1219	3	Y	94	80	0			33
11	0	1402	-0-	1402	4329	103	9	1173	3	Y	90	93	0			30
						85	9									
						134	1									
						103	9									
						130	1									
						99	9									

BRIGGS RANCH				WELL #: C 3H	RRCID -> 268963	COMPL. DATE 02/11/2013					TOTAL DEPTH		9184 PERF. 9552 - 14015			
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	107	1	1099	3	Y	111	122	0			22
07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	122	9	1123	3	Y	112	92	0			42
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	111	1	1077	3	Y	111	127	0			26
09	0	1339	-0-	1339	1339	123	9	1097	3	Y	102	103	0			25
10	0	1188	-0-	1188	2527	116	1	974	3	Y	97	88	0			34
11	0	1293	-0-	1293	3820	112	9	1048	3	Y	117	113	0			38
						130	1									
						107	9									
						116	1									
						129	9									

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1522

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: G 5H	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-		43 1 8 4	711 3	3	Y	-0-	97 0				22
07	1085 N	810	-0-	-275	-0-		46 1 12 4	716 3	3	Y	33	20 0				35
08	868 N	847	-0-	-21	-0-		52 1 12 4	743 3	3	Y	36	34 0				37
09	0	769	-0-	769	769		44 1 7 4	718 3	3	Y	-0-	37 0				-0-
10	0	749	-0-	749	1518		40 1 10 4	634 3	3	Y	59	18 0				41
11	0	647	-0-	647	2165		32 1 8 4	489 3	3	Y	107					148
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: G 2H	RRCID -> 269096	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 11035	PERF.11410	-	16042						
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		132 1 35 4	2173 3	3	Y	153	97 0				175
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		144 1 34 4	2237 3	3	Y	47	156 0				66
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		124 1 27 4	1778 3	3	Y	44	64 0				46
09	0	1920	-0-	1920	1920		82 1 20 4	1344 3	3	Y	431	117 0				360
10	0	2252	-0-	2252	4172		128 1 28 4	2031 3	3	Y	59	378 0				41
11	0	2349	-0-	2349	6521		140 1 32 4	2107 3	3	Y	64					105
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: M 1H	RRCID -> 269249	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 11118	PERF.11685	-	16947						
06	510 N	460	-0-	-50	-0-		16 1 5 4	257 3	3	Y	165	187 0				207
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-		18 1 5 4	273 3	3	Y	170	185 0				192
08	527 N	376	-0-	-151	-0-		18 1 4 4	254 3	3	Y	91	187 0				96
09	0	200	-0-	200	200		8 1 2 4	139 3	3	Y	46	104 0				38
10	0	291	-0-	291	491		11 1 3 4	172 3	3	Y	95	67 0				66
11	0	203	-0-	203	694		5 1 1 4	81 3	3	Y	105					171
BRIGGS RANCH				WELL #: I 1H	RRCID -> 269291	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9577	-	14397						
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		197 1 51 9	2026 3	3	Y	46	44 0				9
07	2015 N	1375	-0-	-640	-0-		121 1 32 9	1222 3	3	Y	29	27 0				11
08	1643 N	1563	-0-	-80	-0-		149 1 31 9	1383 3	3	Y	28	32 0				7
09	0	2017	-0-	2017	2017		208 1 50 9	1759 3	3	Y	45	41 0				11
10	0	2256	-0-	2256	4273		214 1 95 9	1947 3	3	Y	86	67 0				30
11	0	2132	-0-	2132	6405		201 1 111 9	1820 3	3	Y	101	98 0				33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
COOKE RANCH															
WELL #: B 2H															
RRCID -> 269293															
COMPL. DATE 09/25/2012															
TOTAL DEPTH 10538															
PERF.10790 - 15195															
CNTY: LA SALLE															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	98	102	0	4 1	117
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	16	4	108	9	Y	81	95	0	1 1	102
08	620 N	26	-0-	-594	-0-	37	1	438	3	Y	-0-	82	0	2 1	18
09	0	1510	-0-	1510	1510	15	4	89	9	Y	218	15	0		221
10	0	528	-0-	528	2038	2	1	23	3	Y	60	180	0	9 1	92
11	0	1474	-0-	1474	3512	1	4	66	9	Y	251	79	0	3 1	261
						106	1	1128	3						
						36	4	240	9						
						39	1	409	3						
						14	4	66	9						
						104	1	1061	3						
						33	4	276	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: E 1H															
RRCID -> 269294															
COMPL. DATE 06/24/2012															
TOTAL DEPTH 10997															
PERF.11455 - 17875															
06	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	101	1	1671	3	Y	203	172	0		242
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	32	4	223	9	Y	255	216	0		281
08	2232 N	2031	-0-	-201	-0-	124	1	1919	3	Y	174	274	0		181
09	0	1830	-0-	1830	1830	35	4	281	9	Y	143	204	0		120
10	0	2560	-0-	2560	4390	118	1	1692	3	Y	238	192	0		166
11	0	2235	-0-	2235	6625	30	4	191	9	Y	210				376
						94	1	1552	3						
						27	4	157	9						
						134	1	2129	3						
						35	4	262	9						
						122	1	1849	3						
						33	4	231	9						
CRISP RANCH															
WELL #: G 1H															
RRCID -> 269464															
COMPL. DATE 10/02/2012															
TOTAL DEPTH 9515															
PERF. 9806 - 16866															
06	3090 X	3045	-0-	-45	-0-	233	1	2394	3	Y	380	429	0		76
07	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	418	9	2508	3	Y	366	304	0		138
08	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	248	1	2508	3	Y	513	531	0		120
09	0	3122	-0-	3122	3122	403	9	2393	3	Y	347	383	0		84
10	0	3119	-0-	3119	6241	258	1	2450	3	Y	406	348	0		142
11	0	2956	-0-	2956	9197	564	9	2407	3	Y	383	399	0		126
						290	1	2450	3						
						382	9	2407	3						
						265	1	2407	3						
						447	9	2282	3						
						253	1	2282	3						
						421	9	2282	3						
ZAPP															
WELL #: A 1H															
RRCID -> 270259															
COMPL. DATE 02/28/2013															
TOTAL DEPTH 9210															
PERF. 9620 - 14640															
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	99	1	865	3	Y	61	75	1		27
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	67	9	798	3	Y	123	109	1		41
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	798	3	Y	110	124	1		27
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	135	9	889	3	Y	122	97	1		52
*10	961 N	371	-0-	-590	-0-	133	1	781	3	Y	115	99	1		68
*11	930 N	255	-0-	-675	-0-	121	9	93	3	Y	93	96	1		65
						134	9	93	3						
						151	1	93	3						
						127	9	93	3						
						123	1	93	3						
						102	9	93	3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	127 1	1303 3	Y	95	105 0			19	
07	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	105 9	1306 3	Y	88	74 0			33	
08	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	129 1	1159 3	Y	73	89 0			17	
09	0	1478	-0-	1478	1478	97 9	1252 3	Y	71	71 0			17	
10	0	1511	-0-	1511	2989	125 1	1268 3	Y	94	78 0			33	
11	0	1471	-0-	1471	4460	80 9	1236 3	Y	89	93 0			29	
						148 1								
						78 9								
						140 1								
						103 9								
						137 1								
						98 9								
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
06	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	111 1	1027 3	Y	94	110 1			41	
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	103 9	997 3	Y	152	143 1			50	
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	105 1	1070 3	Y	181	186 1			45	
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	167 9	976 3	Y	184	150 1			79	
*10	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	157 1	600 3	Y	205	163 1			121	
11	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	199 9	715 3	Y	212	185 1			148	
						139 1								
						202 9								
						181 1								
						226 9								
						143 1								
						233 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	148 1	2452 3	Y	425	486 0			535	
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	42 4	2347 3	Y	407	477 0			465	
08	3751 X	2711	-0-	-1040	-0-	151 1	2161 3	Y	331	453 0			343	
09	0	2748	-0-	2748	2748	38 4	2204 3	Y	341	399 0			285	
10	0	2872	-0-	2872	5620	151 1	2260 3	Y	396	405 0			276	
11	0	2889	-0-	2889	8509	35 4	2269 3	Y	394				670	
						142 1								
						34 4								
						150 1								
						37 4								
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	169 1	1732 3	Y	49	56 0			10	
07	2201 X	2060	-0-	-141	-0-	54 9	1825 3	Y	50	41 0			19	
08	2201 X	1692	-0-	-509	-0-	180 1	1485 3	Y	43	52 0			10	
09	0	2530	-0-	2530	2530	55 9	2206 3	Y	57	53 0			14	
10	0	1923	-0-	1923	4453	160 1	1690 3	Y	43	42 0			15	
11	0	2276	-0-	2276	6729	47 9	1980 3	Y	70	62 0			23	
						261 1								
						63 9								
						186 1								
						47 9								
						219 1								
						77 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ZAPP														
WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		M		AMT	CODE		
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	3	N	77	89	1	34
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	85	9	1459	3	N	250	201	1	83
08	2108 N	1439	-0-	-669	-0-	113	1	1064	3	N	215	244	1	54
09	0	1443	-0-	1443	1443	275	9	1091	3	N	196	166	1	84
10	0	2338	-0-	2338	3781	138	1	1946	3	N	192	163	1	113
11	0	1072	-0-	1072	4853	237	9	906	3	N	53	129	1	37
						136	1							
						216	9							
						181	1							
						211	9							
						108	1							
						58	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504														
06	2340 N	1953	-0-	-387	-0-	97	1	1605	3	Y	203	235	0	257
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	28	4	1865	3	Y	242	229	0	270
08	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	120	1	1802	3	Y	203	263	0	210
09	0	2002	-0-	2002	2002	31	4	1649	3	Y	205	244	0	171
10	0	2163	-0-	2163	4165	126	1	1762	3	Y	239	244	0	166
11	0	2119	-0-	2119	6284	30	4	1716	3	Y	237			403
						100	1	261	9					
						27	4							
						111	1							
						27	4							
						114	1							
						28	4							
ZAPP														
WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	103	1	824	3	Y	536	340	1	236
07	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	590	9	847	3	Y	170	350	1	56
08	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	92	1	839	3	Y	129	153	1	32
09	1530 N	1073	-0-	-457	-0-	187	9	786	3	Y	153	120	1	65
*10	1116 N	319	-0-	-797	-0-	132	1	59	3	Y	92	103	1	54
11	1080 N	696	-0-	-384	-0-	142	9	402	3	Y	160	102	1	112
						119	1							
						168	9							
						159	1							
						101	9							
						118	1							
						176	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
06	4860 X	4653	-0-	-207	-0-	400	1	4103	3	Y	136	156	0	27
07	4991 X	4666	-0-	-325	-0-	150	9	4118	3	Y	128	107	0	48
08	5053 X	4574	-0-	-479	-0-	407	1	3998	3	Y	132	149	0	31
09	0	4556	-0-	4556	4556	141	9	3959	3	Y	116	119	0	28
10	0	4473	-0-	4473	9029	431	1	3904	3	Y	126	110	0	44
11	0	3792	-0-	3792	12821	145	9	3297	3	Y	118	123	0	39
						469	1							
						128	9							
						430	1							
						139	9							
						365	1							
						130	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
HUBBARD		WELL #:		D 1H	RRCID ->	270436	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9857	- 14802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	127 1	1303 3	Y	140	147 0			28
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	154 9	1389 3	Y	132	110 0			50
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	137 1	1141 3	Y	90	119 0			21
09	0	25	-0-	25	25	99 9							
10	0	-0-	-0-	-0-	25	3 1	22 3	Y	-0-	21 0			-0-
11	0	13	-0-	13	38	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
COOKE RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	270532	COMPL. DATE	11/23/2012	TOTAL DEPTH	10528	PERF.11153	- 16494	
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	407 1	5039 3	Y	202	201 0	8 1		239
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	157 4	3929 3	Y	209	194 0	2 1		252
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	330 1	230 9		210	202 0	5 1		255
09	0	6161	-0-	6161	6161	132 4	4152 3	Y	172	205 0			222
10	0	9570	-0-	9570	15731	141 4	231 9		208	181 0	9 1		240
11	0	9521	-0-	9521	25252	498 1	5305 3	Y	197	207 0	8 1		222
CRISP RANCH		WELL #:		D 2H	RRCID ->	270533	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9819	- 16294	
06	3060 X	1912	-0-	-1148	-0-	143 1	1471 3	N	271	366 0			54
07	3162 X	2177	-0-	-985	-0-	298 9	1698 3	N	283	231 0			106
08	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	168 1	1911 3	N	389	404 0			91
09	0	2281	-0-	2281	2281	311 9	1744 3	N	300	318 0			73
10	0	2448	-0-	2448	4729	206 1	1822 3	N	386	324 0			135
11	0	2297	-0-	2297	7026	428 9	1692 3	N	380	390 0			125
COOKE RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	270666	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10873	- 16153	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	186 1	3071 3	54 4	89 9	Y	81	220 0		132
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	232 1	3592 3	60 4	198 9	Y	180	117 0		195
08	3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	139 1	1988 3	33 4	86 9	Y	78	190 0		83
09	0	3422	-0-	3422	3422	185 1	3048 3	50 4	139 9	Y	126	104 0		105
10	0	4325	-0-	4325	7747	240 1	3820 3	58 4	207 9	Y	188	162 0		131
11	0	2999	-0-	2999	10746	176 1	2655 3	44 4	124 9	Y	113			244
WEEKS B UNIT													WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259	
06	8070 X	7920	-0-	-150	-0-	295 1	7423 3	2 4	200 9	Y	182	175 1		78
07	8339 X	7692	-0-	-647	-0-	272 1	7207 3	36 4	177 9	Y	161	133 1		106
08	8339 X	4562	-0-	-3777	-0-	154 1	4300 3	31 4	77 9	Y	70	141 1		35
09	0	8572	-0-	8572	8572	276 1	8007 3	82 4	207 9	Y	188	88 1		135
10	0	7170	-0-	7170	15742	220 1	6680 3	81 4	189 9	Y	172	138 1		169
11	0	6557	-0-	6557	22299	225 1	6066 3	70 4	196 9	Y	178	268 1		79
HUBBARD RANCH													WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680	
06	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	121 1	1240 3	155 9		Y	141	156 0		28
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	143 1	1451 3	209 9		Y	190	147 0		71
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	135 1	1253 3	178 9		Y	162	195 0		38
09	0	50	-0-	50	50	5 1	43 3	2 9		Y	2	39 0		1
10	0	58	-0-	58	108	6 1	52 3			Y	-0-	1 0		-0-
11	0	73	-0-	73	181	7 1	64 3	2 9		Y	2	1 0		1
J A CRISP RANCH UNIT													WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033	
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	186 1	1910 3	141 9		Y	128	144 0		25
07	2449 X	2319	-0-	-130	-0-	196 1	1982 3	141 9		Y	128	105 0		48
08	2449 X	2014	-0-	-435	-0-	184 1	1702 3	128 9		Y	116	137 0		27
09	0	1149	-0-	1149	1149	118 1	996 3	35 9		Y	32	51 0		8
10	0	2112	-0-	2112	3261	199 1	1804 3	109 9		Y	99	72 0		35
11	0	1868	-0-	1868	5129	173 1	1565 3	130 9		Y	118	114 0		39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WEEKS C UNIT															
WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5610 X	1628	-0-	-3982	-0-	61 1	1539 3	Y	25	79 1					11
07	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	238 1	6325 3	Y	79	38 1					52
08	6355 X	6324	-0-	-31	-0-	215 1	6015 3	Y	46	75 1					23
09	0	6029	-0-	6029	6029	196 1	5691 3	Y	76	44 1					55
10	0	5902	-0-	5902	11931	184 1	5575 3	Y	69	56 1					68
11	0	4503	-0-	4503	16434	158 1	4246 3	Y	45	93 1					20
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711															
06	3720 X	769	-0-	-2951	-0-	68 1	698 3	Y	3	3 0					1
07	3844 X	2084	-0-	-1760	-0-	185 1	1874 3	Y	23	15 0					9
08	3844 X	1989	-0-	-1855	-0-	191 1	1772 3	Y	24	27 0					6
09	0	4058	-0-	4058	4058	429 1	3619 3	Y	9	13 0					2
10	0	2187	-0-	2187	6245	214 1	1943 3	Y	27	20 0					9
11	0	3725	-0-	3725	9970	364 1	3286 3	Y	68	55 0					22
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276															
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	241 1	2478 3	Y	392	433 0					78
07	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	236 1	2389 3	Y	370	309 0					139
08	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	227 1	2105 3	Y	387	436 0					90
09	0	2942	-0-	2942	2942	262 1	2211 3	Y	426	413 0					103
10	0	2697	-0-	2697	5639	219 1	1992 3	Y	442	390 0					155
11	0	2955	-0-	2955	8594	248 1	2242 3	Y	423	439 0					139
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518															
06	7260 X	6736	-0-	-524	-0-	366 1	6053 3	Y	177	173 0					216
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	382 1	5927 3	Y	178	192 0					202
08	8153 X	6546	-0-	-1607	-0-	410 1	5850 3	Y	160	197 0					165
09	7890 X	5781	-0-	-2109	-0-	317 1	5220 3	Y	133	187 0					111
10	8153 X	6219	-0-	-1934	-0-	350 1	5565 3	Y	187	168 0					130
11	6750 X	6002	-0-	-748	-0-	354 1	5348 3	Y	181						311

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
DELGADO															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
06	2610 X	2208	-0-	-402	-0-	165 1	1696 3	Y	315	331 0				63	
07	2728 X	2102	-0-	-626	-0-	347 9	1736 3	Y	177	173 0				67	
08	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	171 1	1797 3	Y	312	306 0				73	
09	0	1967	-0-	1967	1967	195 9	1473 3	Y	290	293 0				70	
10	0	2342	-0-	2342	4309	194 1	1755 3	Y	358	303 0				125	
11	0	2240	-0-	2240	6549	343 9	1673 3	Y	347	358 0				114	
						175 1									
						319 9									
						193 1									
						394 9									
						185 1									
						382 9									
MORENO-FARRELL A UNIT														9234 PERF. 9560 - 15560	
WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560															
06	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	133 1	1369 3	N	277	309 0				55	
07	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	305 9	1349 3	N	223	194 0				84	
08	1829 N	594	-0-	-1235	-0-	133 1	465 3	N	72	139 0				17	
09	0	2157	-0-	2157	2157	245 9	1681 3	N	252	208 0				61	
10	0	2119	-0-	2119	4276	50 1	1634 3	N	277	241 0				97	
11	0	1750	-0-	1750	6026	79 9	1366 3	N	212	239 0				70	
						199 1									
						277 9									
						180 1									
						305 9									
						151 1									
						233 9									
COOKE RANCH														10545 PERF. 11000 - 15722	
WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722															
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	298 1	3688 3	N	196	155 0	6 1			225	
07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	114 4	3817 3	N	198	183 0	2 1			238	
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	127 4	218 9		218	191 0	5 1			260	
09	0	4742	-0-	4742	4742	379 1	4370 3	N	189	210 0				239	
10	0	4596	-0-	4596	9338	146 4	4029 3	N	185	195 0	10 1			219	
11	0	4376	-0-	4376	13714	378 1	3699 3	N	182	189 0	7 1			205	
						127 4									
						374 1									
						133 4									
						362 1									
						115 4									
COOKE RANCH														10519 PERF. 10900 - 15145	
WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	392	1	4855	3	N	234	267	0	283
						159	4	257	9					
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	514	1	6108	3	N	305	229	0	356
						216	4	336	9					
08	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	474	1	5471	3	N	301	285	0	365
						194	4	331	9					
09	0	5954	-0-	5954	5954	474	1	5054	3	N	234	294	0	305
						169	4	257	9					
10	0	5940	-0-	5940	11894	481	1	5005	3	N	248	249	0	291
						181	4	273	9					
11	0	6050	-0-	6050	17944	501	1	5122	3	N	234	250	0	265
						170	4	257	9					
BELLINGS														
WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
06	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	475	1	5883	3	Y	242	227	0	283
						184	4	266	9					
07	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	549	1	6528	3	Y	261	229	0	312
						221	4	287	9					
08	7161 X	6647	-0-	-514	-0-	493	1	5684	3	Y	252	250	0	308
						193	4	277	9					
09	0	6934	-0-	6934	6934	555	1	5907	3	Y	257	248	0	317
						189	4	283	9					
10	0	6861	-0-	6861	13795	559	1	5815	3	Y	259	259	0	304
						202	4	285	9					
11	0	6525	-0-	6525	20320	542	1	5543	3	Y	241	262	0	273
						175	4	265	9					
CRISP H UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
06	2820 X	2736	-0-	-84	-0-	216	1	2222	3	Y	271	307	0	54
						298	9							
07	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	226	1	2293	3	Y	249	209	0	94
						274	9							
08	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	227	1	2102	3	Y	239	277	0	56
						263	9							
09	0	2670	-0-	2670	2670	259	1	2187	3	Y	204	211	0	49
						224	9							
10	0	2707	-0-	2707	5377	240	1	2184	3	Y	257	216	0	90
						283	9							
11	0	2764	-0-	2764	8141	245	1	2210	3	Y	281	278	0	93
						309	9							
BRIGGS RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	858	3	Y	238	263	0	47
						262	9							
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	Y	224	187	0	84
						246	9							
08	837 N	419	-0-	-418	-0-	26	1	243	3	Y	136	188	0	32
						150	9							
09	0	1845	-0-	1845	1845	101	1	849	3	Y	814	649	0	197
						895	9							
10	0	1284	-0-	1284	3129	100	1	907	3	Y	252	361	0	88
						277	9							
11	0	1221	-0-	1221	4350	86	1	779	3	Y	324	305	0	107
						356	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11301 - 17293														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	98 1	1621 3	Y	186	274	0		248	
						32 4	205 9							
07	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	101 1	1573 3	Y	182	221	0		209	
						29 4	200 9							
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	115 1	1639 3	Y	167	204	0		172	
						30 4	184 9							
09	0	1921	-0-	1921	1921	98 1	1618 3	Y	160	198	0		134	
						29 4	176 9							
10	0	2246	-0-	2246	4167	117 1	1853 3	Y	222	201	0		155	
						32 4	244 9							
11	0	1976	-0-	1976	6143	109 1	1643 3	Y	176				331	
						30 4	194 9							
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
06	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	101 1	1038 3	Y	155	178	0		31	
						171 9								
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106 1	1077 3	Y	149	124	0		56	
						164 9								
08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	121 1	1121 3	Y	162	180	0		38	
						178 9								
09	0	1271	-0-	1271	1271	120 1	1015 3	Y	124	132	0		30	
						136 9								
10	0	1332	-0-	1332	2603	116 1	1050 3	Y	151	128	0		53	
						166 9								
11	0	1327	-0-	1327	3930	116 1	1047 3	Y	149	153	0		49	
						164 9								
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
06	2220 X	2151	-0-	-69	-0-	170 1	1740 3	Y	219	251	0		44	
						241 9								
07	2449 X	2186	-0-	-263	-0-	175 1	1772 3	Y	217	179	0		82	
						239 9								
08	2449 X	1826	-0-	-623	-0-	159 1	1473 3	Y	176	217	0		41	
						194 9								
09	0	2000	-0-	2000	2000	191 1	1610 3	Y	181	178	0		44	
						199 9								
10	0	1983	-0-	1983	3983	172 1	1563 3	Y	225	190	0		79	
						248 9								
11	0	1854	-0-	1854	5837	162 1	1462 3	Y	209	219	0		69	
						230 9								
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
06	1080 N	896	-0-	-184	-0-	79 1	806 3	Y	10	18	0		2	
						11 9								
07	1085 N	904	-0-	-181	-0-	79 1	802 3	Y	21	15	0		8	
						23 9								
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	141 1	1311 3	Y	30	31	0		7	
						33 9								
09	0	1032	-0-	1032	1032	107 1	905 3	Y	18	21	0		4	
						20 9								
10	0	971	-0-	971	2003	94 1	852 3	Y	23	19	0		8	
						25 9								
11	0	951	-0-	951	2954	92 1	833 3	Y	24	24	0		8	
						26 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	180 63 9	1	1845	3	Y	57	86	0		11
07	3596 X	3177	-0-	-419	-0-	277 94 9	1	2806	3	Y	85	64	0		32
08	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	272 108 9	1	2518	3	Y	98	107	0		23
09	0	2994	-0-	2994	2994	304 121 9	1	2569	3	Y	110	106	0		27
10	0	3008	-0-	3008	6002	284 143 9	1	2581	3	Y	130	111	0		46
11	0	2713	-0-	2713	8715	257 135 9	1	2321	3	Y	123	128	0		41
BRIGGS RANCH D UNIT															
WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799															
06	2970 X	2624	-0-	-346	-0-	223 117 9	1	2284	3	Y	106	124	0		21
07	3100 X	2765	-0-	-335	-0-	238 117 9	1	2410	3	Y	106	87	0		40
08	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	247 108 9	1	2290	3	Y	98	115	0		23
09	0	2659	-0-	2659	2659	271 105 9	1	2283	3	Y	95	95	0		23
10	0	2603	-0-	2603	5262	246 120 9	1	2237	3	Y	109	94	0		38
11	0	2383	-0-	2383	7645	227 107 9	1	2049	3	Y	97	103	0		32
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370															
06	4950 X	2288	-0-	-2662	-0-	126 43 4	1	2083	3	Y	33	42	0		43
07	5115 X	2488	-0-	-2627	-0-	146 45 4	1	2260	3	Y	34	38	0		39
08	5084 X	3981	-0-	-1103	-0-	252 70 4	1	3594	3	Y	59	38	0		60
09	0	8287	-0-	8287	8287	459 147 4	1	7568	3	Y	103	77	0		86
10	0	8388	-0-	8388	16675	481 139 4	1	7645	3	Y	112	120	0		78
11	0	7020	-0-	7020	23695	422 125 4	1	6374	3	Y	90				168
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 11667 - 16531															
06	8100 X	6893	-0-	-1207	-0-	379 128 4	1	6269	3	N	106	109	0		131
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	409 124 4	1	6347	3	N	101	116	0		116
08	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	428 118 4	1	6118	3	N	95	113	0		98
09	0	7176	-0-	7176	7176	397 125 4	1	6549	3	N	95	113	0		80
10	0	7304	-0-	7304	14480	418 120 4	1	6647	3	N	108	113	0		75
11	0	7222	-0-	7222	21702	434 126 4	1	6549	3	N	103				178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	356 1	5878 3	N	592	211 0				640	
						110 4	651 9								
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	293 1	4544 3	N	451	570 0				521	
						81 4	496 9								
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	273 1	3899 3	N	364	508 0				377	
						69 4	400 9								
09	0	4476	-0-	4476	4476	231 1	3804 3	N	341	433 0				285	
						66 4	375 9								
10	0	4225	-0-	4225	8701	220 1	3501 3	N	406	408 0				283	
						57 4	447 9								
11	0	4051	-0-	4051	12752	218 1	3294 3	N	437					720	
						58 4	481 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897	
06	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	200 1	3308 3	Y	584	575 0				715	
						59 4	642 9								
07	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	507 1	7873 3	Y	566	638 0				643	
						134 4	623 9								
08	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	804 1	11485 3	Y	511	626 0				528	
						194 4	562 9								
09	0	12999	-0-	12999	12999	702 1	11561 3	Y	494	610 0				412	
						193 4	543 9								
10	0	7393	-0-	7393	20392	400 1	6349 3	Y	495	562 0				345	
						99 4	545 9								
11	0	3945	-0-	3945	24337	211 1	3186 3	Y	449					794	
						54 4	494 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050	
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	281 1	4646 3	Y	428	404 0				520	
						98 4	471 9								
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	282 1	4380 3	Y	412	464 0				468	
						88 4	453 9								
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	292 1	4173 3	Y	367	456 0				379	
						83 4	404 9								
09	0	4739	-0-	4739	4739	245 1	4029 3	Y	350	437 0				292	
						80 4	385 9								
10	0	4924	-0-	4924	9663	269 1	4278 3	Y	270	374 0				188	
						80 4	297 9								
11	0	4604	-0-	4604	14267	272 1	4112 3	Y	125					313	
						82 4	138 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	143	1	2361	3	Y	289	318	0	361
						43	4	318	9					
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	153	1	2374	3	Y	298	322	0	337
						41	4	328	9					
08	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	165	1	2360	3	Y	266	328	0	275
						41	4	293	9					
09	0	2716	-0-	2716	2716	137	1	2260	3	Y	255	317	0	213
						38	4	281	9					
10	0	3149	-0-	3149	5865	162	1	2579	3	Y	334	314	0	233
						41	4	367	9					
11	0	2943	-0-	2943	8808	162	1	2445	3	Y	267			500
						42	4	294	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	190	1	3135	3	Y	458	456	0	562
						56	4	504	9					
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	193	1	2990	3	Y	446	501	0	507
						51	4	491	9					
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	178	1	2550	3	Y	342	494	0	355
						43	4	376	9					
09	0	3759	-0-	3759	3759	188	1	3106	3	Y	375	417	0	313
						52	4	413	9					
10	0	3762	-0-	3762	7521	191	1	3038	3	Y	441	447	0	307
						48	4	485	9					
11	0	3442	-0-	3442	10963	183	1	2768	3	Y	404			711
						47	4	444	9					
COOKE RANCH														
WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	6	1	73	3	Y	10	10	0	12
						2	4	11	9					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	10	0	2
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	4	32	9	Y	29	2	0	29
						10	1	108	3	Y	17	23	0	23
						3	4	19	9					
10	0	118	-0-	118	258	9	1	94	3	Y	11	19	0	14
						3	4	12	9					
11	0	109	-0-	109	367	8	1	78	3	Y	19	12	0	21
						2	4	21	9					
COOKE RANCH														
WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462												
COOKE RANCH				WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922 - 16894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	852 1	10544 3	331 4	465 9	Y	423	364 0	14 1			489
07	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	1028 1	12218 3	413 4	627 9	Y	570	397 0	5 1			657
08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	432 1	4983 3	169 4	323 9	Y	294	526 0	14 1			411
09	0	7583	-0-	7583	7583	605 1	6442 3	206 4	330 9	Y	300	331 0				380
10	0	14133	-0-	14133	21716	1136 1	11813 3	410 4	774 9	Y	704	310 0	16 1			758
11	0	13914	-0-	13914	35630	1143 1	11693 3	370 4	708 9	Y	644	653 0	26 1			723
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOKE RANCH				WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982 - 16830				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	1 4	19 9	Y	17	15 0	1 1			19
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	1 4	8 9	Y	7	16 0				10
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	15 3	1 4	3 9	Y	3	8 0				5
09	0	35	-0-	35	35	2 1	24 3	1 4	8 9	Y	7	4 0				8
10	0	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	7 0				1
11	0	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	1 0				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11096 - 16145				
06	4050 X	3471	-0-	-579	-0-	168 1	2772 3	48 4	483 9	Y	439	432 0				538
07	4185 X	3721	-0-	-464	-0-	192 1	2972 3	49 4	508 9	Y	462	480 0				520
08	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	187 1	2665 3	43 4	351 9	Y	319	507 0				332
09	0	3845	-0-	3845	3845	190 1	3134 3	50 4	471 9	Y	428	402 0				358
10	0	3118	-0-	3118	6963	155 1	2461 3	37 4	465 9	Y	423	486 0				295
11	0	3111	-0-	3111	10074	167 1	2529 3	41 4	374 9	Y	340					635
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
SOUTH TEXAS SYNDICATE																				
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																				
//CONT.// 703462																				
WELL #: B 6H											RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
SOUTH TEXAS SYNDICATE											WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11060 - 16010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
SOUTH TEXAS SYNDICATE											WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132	
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3288	3	Y	432	412	0		526		
									57	4	475	9								
07	4898 X	4523	-0-	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	235	1	3649	3	Y	526	468	0		584		
									60	4	579	9								
08	4898 X	4226	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	241	1	3450	3	Y	435	569	0		450		
									56	4	479	9								
09	0	5712	-0-	-0-	5712	-0-	5712	5712	281	1	4631	3	Y	659	558	0		551		
									75	4	725	9								
10	0	4661	-0-	-0-	4661	-0-	10373	10373	230	1	3657	3	Y	654	749	0		456		
									55	4	719	9								
11	0	2621	-0-	-0-	2621	-0-	12994	12994	139	1	2106	3	Y	310				766		
									35	4	341	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE											WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10974 - 16214	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
SOUTH TEXAS SYNDICATE											WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11075 - 16036	
06	2310 X	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	173	0		39		
07	2387 X	1195	-0-	-0-	-1192	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	112	35	0		116		
									17	4	123	9								
08	2418 X	502	-0-	-0-	-1916	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	Y	46	113	0		49		
									7	4	51	9								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	715 1	11808 3	Y	184	195 0				229
07	14136 X	11925	-0-	-2211	-0-	251 4	202 9	Y	214	205 0				238
08	14136 X	4990	-0-	-9146	-0-	695 1	10777 3	Y	84	231 0				91
09	0	10252	-0-	10252	10252	218 4	235 9	Y	606	191 0				506
10	0	16137	-0-	16137	26389	315 1	4494 3	Y	316	602 0				220
11	0	15476	-0-	15476	41865	89 4	92 9	Y	282					502
						538 1	8871 3	Y						
						176 4	667 9	Y						
						919 1	14597 3	Y						
						273 4	348 9	Y						
						924 1	13962 3	Y						
						280 4	310 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	422 1	6970 3	Y	442	615 0				582
07	7471 X	7376	-0-	-95	-0-	130 4	486 9	Y	420	519 0				483
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	412 1	6389 3	Y	545	471 0				557
09	0	7768	-0-	7768	7768	113 4	462 9	Y	601	656 0				502
10	0	7327	-0-	7327	15095	455 1	6499 3	Y	609	686 0				425
11	0	7971	-0-	7971	23066	114 4	600 9	Y	584					1009
						400 1	6593 3	Y						
						114 4	661 9	Y						
						388 1	6169 3	Y						
						100 4	670 9	Y						
						448 1	6762 3	Y						
						119 4	642 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	386 1	6376 3	Y	365	561 0				493
07	10168 X	7878	-0-	-2290	-0-	125 4	402 9	Y	408	439 0				462
08	9982 X	7761	-0-	-2221	-0-	442 1	6860 3	Y	366	450 0				378
09	0	7539	-0-	7539	7539	127 4	449 9	Y	350	436 0				292
10	0	8284	-0-	8284	15823	473 1	6761 3	Y	428	422 0				298
11	0	7662	-0-	7662	23485	124 4	403 9	Y	402					700
						402 1	6631 3	Y						
						121 4	385 9	Y						
						455 1	7234 3	Y						
						124 4	471 9	Y						
						441 1	6656 3	Y						
						123 4	442 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
06	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	436 1	7197 3	Y	783	676 0				937
07	8494 X	7911	-0-	-583	-0-	137 4	861 9	Y	684	835 0				786
08	8494 X	7710	-0-	-784	-0-	426 1	6613 3	Y	629	766 0				649
09	0	7018	-0-	7018	7018	120 4	752 9	Y	520	735 0				434
10	0	7084	-0-	7084	14102	452 1	6451 3	Y	625	623 0				436
11	0	6753	-0-	6753	20855	115 4	692 9	Y	665					1101
						363 1	5977 3	Y						
						106 4	572 9	Y						
						373 1	5924 3	Y						
						99 4	688 9	Y						
						368 1	5553 3	Y						
						100 4	732 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	836	1	13811	3	Y	214	237	0	267
07	15624 X	12682	-0-	-2942	-0-	287	4	235	9	Y	169	238	0	198
08	15624 X	11616	-0-	-4008	-0-	743	1	11525	3	Y	141	193	0	146
09	0	11660	-0-	11660	11660	228	4	186	9	Y	148	170	0	124
10	0	13772	-0-	13772	25432	736	1	10520	3	Y	204	186	0	142
11	0	13603	-0-	13603	39035	205	4	155	9	Y	200			342
						646	1	10644	3	Y				
						207	4	163	9	Y				
						789	1	12530	3	Y				
						229	4	224	9	Y				
						816	1	12325	3	Y				
						242	4	220	9	Y				
COOKE RANCH														
WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L														
WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076														
06	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	997	1	12341	3	Y	519	452	0	602
07	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	385	4	571	9	Y	503	488	0	611
08	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1072	1	12743	3	Y	501	489	0	610
09	0	13635	-0-	13635	13635	429	4	553	9	Y	480	492	0	598
10	0	13457	-0-	13457	27092	1012	1	11677	3	Y	487	488	0	572
11	0	12835	-0-	12835	39927	395	4	551	9	Y	480	494	0	538
						371	4	528	9	Y				
						1099	1	11427	3	Y				
						395	4	536	9	Y				
						1066	1	10898	3	Y				
						343	4	528	9	Y				
CARTWRIGHT														
WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518														
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	551	1	6813	3	Y	873	708	0	1004
07	9424 X	8767	-0-	-657	-0-	209	4	960	9	Y	856	814	0	1036
08	8928 X	8799	-0-	-129	-0-	589	1	7005	3	Y	933	829	0	1119
09	0	7162	-0-	7162	7162	231	4	942	9	Y	764	902	0	981
10	0	7435	-0-	7435	14597	602	1	6940	3	Y	617	800	0	757
11	0	7203	-0-	7203	21800	231	4	1026	9	Y	606	653	0	684
						527	1	5619	3	Y				
						176	4	840	9	Y				
						575	1	5978	3	Y				
						203	4	679	9	Y				
						566	1	5791	3	Y				
						179	4	667	9	Y				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
CARTWRIGHT																
WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DEPTH	PERF. * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-			463 1	5736 3	175 4	616 9	Y	560	481 0	18 1	649
07	7533 X	7293	-0-	-240	-0-			502 1	5967 3	197 4	627 9	Y	570	527 0	7 1	685
08	7316 X	7143	-0-	-173	-0-			498 1	5749 3	191 4	705 9	Y	641	548 0	14 1	764
09	0	6354	-0-	6354	6354			483 1	5148 3	160 4	563 9	Y	512	616 0		660
10	0	6496	-0-	6496	12850			504 1	5244 3	178 4	570 9	Y	518	538 0	27 1	613
11	0	5825	-0-	5825	18675			461 1	4717 3	145 4	502 9	Y	456	528 0	21 1	520
CARTWRIGHT																
WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105																
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-			596 1	7378 3	228 4	706 9	Y	642	567 0	22 1	746
07	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-			646 1	7681 3	256 4	707 9	Y	643	605 0	8 1	776
08	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-			658 1	7590 3	255 4	765 9	Y	695	621 0	16 1	834
09	0	8594	-0-	8594	8594			659 1	7017 3	222 4	696 9	Y	633	672 0		795
10	0	8183	-0-	8183	16777			642 1	6673 3	229 4	639 9	Y	581	648 0	33 1	695
11	0	7431	-0-	7431	24208			596 1	6094 3	190 4	551 9	Y	501	599 0	24 1	573
COOKE RANCH																
WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302																
06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-			563 1	6967 3	212 4	582 9	Y	529	460 0	18 1	613
07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-			649 1	7714 3	254 4	636 9	Y	578	497 0	6 1	688
08	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-			613 1	7069 3	234 4	639 9	Y	581	551 0	14 1	704
09	0	8074	-0-	8074	8074			631 1	6718 3	209 4	516 9	Y	469	567 0		606
10	0	8148	-0-	8148	16222			650 1	6755 3	229 4	514 9	Y	467	494 0	25 1	554
11	0	7769	-0-	7769	23991			629 1	6438 3	198 4	504 9	Y	458	477 0	19 1	516
COOKE RANCH																
WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982																
06	3000 N	3087	-0-	87	3755			208 1	2568 3	82 4	229 9	Y	208	181 0	7 1	241
07	3100 N	3151	-0-	51	3806			220 1	2614 3	90 4	227 9	Y	206	195 0	2 1	250
08	3100 N	2892	-0-	-208	3598			206 1	2378 3	82 4	226 9	Y	205	200 0	5 1	250
09	0	2819	-0-	2819	6417			218 1	2324 3	76 4	201 9	Y	183	202 0		231
10	0	2724	-0-	2724	9141			215 1	2237 3	79 4	193 9	Y	175	188 0	10 1	208
11	0	2796	-0-	2796	11937			225 1	2305 3	75 4	191 9	Y	174	179 0	7 1	196

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: B 6H RRCID -> 284309														
CAPACITY														
CNTY: LA SALLE														
COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	913	1	11296	3	Y	446	312	0	503
						381	4	491	9					
07	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	895	1	10636	3	Y	420	408	0	510
						385	4	462	9					
08	11997 X	11983	-0-	-14	-0-	887	1	10233	3	Y	446	408	0	537
						372	4	491	9					
09	0	11019	-0-	11019	11019	885	1	9427	3	Y	348	433	0	452
						324	4	383	9					
10	0	11315	-0-	11315	22334	926	1	9623	3	Y	371	369	0	435
						358	4	408	9					
11	0	10748	-0-	10748	33082	895	1	9154	3	Y	352	375	0	397
						312	4	387	9					
COOKE RANCH														
WELL #: L 3SL RRCID -> 284424														
COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 3H RRCID -> 284669														
COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	382	1	6304	3	Y	414	459	0	519
						118	4	455	9					
07	7843 X	7097	-0-	-746	-0-	396	1	6146	3	Y	405	463	0	461
						109	4	446	9					
08	7843 X	6477	-0-	-1366	-0-	392	1	5606	3	Y	345	449	0	357
						99	4	380	9					
09	0	6514	-0-	6514	6514	346	1	5698	3	Y	337	412	0	282
						99	4	371	9					
10	0	6525	-0-	6525	13039	359	1	5697	3	Y	342	385	0	239
						93	4	376	9					
11	0	5434	-0-	5434	18473	302	1	4564	3	Y	443			682
						81	4	487	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 5H RRCID -> 284670														
COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
06	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	643	1	10623	3	Y	89	100	0	112
						228	4	98	9					
07	12028 X	10349	-0-	-1679	-0-	611	1	9474	3	Y	64	100	0	76
						194	4	70	9					
08	12028 X	10345	-0-	-1683	-0-	658	1	9407	3	Y	83	74	0	85
						189	4	91	9					
09	0	9558	-0-	9558	9558	533	1	8777	3	Y	65	96	0	54
						176	4	72	9					
10	0	9886	-0-	9886	19444	571	1	9066	3	Y	71	76	0	49
						171	4	78	9					
11	0	9284	-0-	9284	28728	562	1	8490	3	Y	62			111
						164	4	68	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	550 1	9079 3	Y	211	209	0			259
07	11098 X	6775	-0-	-4323	-0-	166 4	232 9							
08	11098 X	10699	-0-	-399	-0-	395 1	6125 3	Y	135	231	0			163
09	0	10208	-0-	10208	10208	106 4	149 9							
10	0	10699	-0-	10699	20907	675 1	9649 3	Y	191	158	0			196
11	0	9687	-0-	9687	30594	165 4	210 9							
						562 1	9261 3	Y	207	230	0			173
						157 4	228 9							
						609 1	9670 3	Y	242	246	0			169
						154 4	266 9							
						581 1	8775 3	Y	164					333
						151 4	180 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
06	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	423 1	6983 3	Y	76	85	0			95
07	9982 X	7642	-0-	-2340	-0-	149 4	84 9							
08	9982 X	7498	-0-	-2484	-0-	449 1	6971 3	Y	73	85	0			83
09	0	7138	-0-	7138	7138	142 4	80 9							
10	0	7447	-0-	7447	14585	477 1	6810 3	Y	68	80	0			71
11	0	7075	-0-	7075	21660	136 4	75 9							
						397 1	6545 3	Y	59	81	0			49
						131 4	65 9							
						429 1	6814 3	Y	69	70	0			48
						128 4	76 9							
						427 1	6454 3	Y	58					106
						130 4	64 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746														
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	334 1	5519 3	Y	387	430	0			485
07	7161 X	6364	-0-	-797	-0-	105 4	426 9							
08	7161 X	6263	-0-	-898	-0-	354 1	5490 3	Y	382	433	0			434
09	0	5826	-0-	5826	5826	100 4	420 9							
10	0	6037	-0-	6037	11863	378 1	5401 3	Y	352	423	0			363
11	0	5783	-0-	5783	17646	97 4	387 9							
						308 1	5079 3	Y	317	415	0			265
						90 4	349 9							
						330 1	5249 3	Y	336	367	0			234
						88 4	370 9							
						333 1	5028 3	Y	301					535
						91 4	331 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936														
06	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	585 1	9660 3	Y	358	406	0			451
07	12896 X	10992	-0-	-1904	-0-	190 4	394 9							
08	12896 X	11503	-0-	-1393	-0-	630 1	9783 3	Y	360	402	0			409
09	0	10351	-0-	10351	10351	183 4	396 9							
10	0	9952	-0-	9952	20303	717 1	10250 3	Y	315	398	0			326
11	0	9534	-0-	9534	29837	189 4	347 9							
						563 1	9275 3	Y	312	378	0			260
						170 4	343 9							
						559 1	8876 3	Y	332	361	0			231
						152 4	365 9							
						563 1	8496 3	Y	289					520
						157 4	318 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	567 1	9362 3	Y	412	480	0			521
07	10881 X	10780	-0-	-101	-0-	185 4	453 9	Y	420	464	0			477
08	10881 X	9957	-0-	-924	-0-	614 1	9524 3	Y	354	465	0			366
09	0	9541	-0-	9541	9541	180 4	462 9	Y	339	422	0			283
10	0	9986	-0-	9986	19527	615 1	8790 3	Y	403	405	0			281
11	0	9419	-0-	9419	28946	163 4	389 9	Y	365					646
						516 1	8495 3	Y						
						157 4	373 9	Y						
						556 1	8834 3	Y						
						153 4	443 9	Y						
						550 1	8312 3	Y						
						155 4	402 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
06	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	459 1	7575 3	Y	598	638	0			743
07	10261 X	8883	-0-	-1378	-0-	141 4	658 9	Y	589	662	0			670
08	10261 X	9225	-0-	-1036	-0-	490 1	7611 3	Y	527	653	0			544
09	0	7976	-0-	7976	7976	134 4	648 9	Y	489	624	0			409
10	0	8052	-0-	8052	16028	556 1	7950 3	Y	483	555	0			337
11	0	7896	-0-	7896	23924	139 4	580 9	Y	437					774
						419 1	6900 3	Y						
						119 4	538 9	Y						
						439 1	6969 3	Y						
						113 4	531 9	Y						
						453 1	6842 3	Y						
						120 4	481 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	515 1	8505 3	Y	663	718	0			826
07	12462 X	10056	-0-	-2406	-0-	159 4	729 9	Y	673	736	0			763
08	12462 X	10265	-0-	-2197	-0-	555 1	8608 3	Y	591	744	0			610
09	0	9081	-0-	9081	9081	153 4	740 9	Y	548	700	0			458
10	0	8947	-0-	8947	18028	619 1	8841 3	Y	525	617	0			366
11	0	9152	-0-	9152	27180	155 4	650 9	Y	467					833
						477 1	7864 3	Y						
						137 4	603 9	Y						
						488 1	7754 3	Y						
						127 4	578 9	Y						
						528 1	7969 3	Y						
						141 4	514 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
06	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	558 1	9215 3	Y	573	624	0			715
07	11129 X	11027	-0-	-102	-0-	182 4	630 9	Y	668	637	0			746
08	11129 X	10217	-0-	-912	-0-	612 1	9502 3	Y	471	727	0			490
09	0	9731	-0-	9731	9731	178 4	735 9	Y	462	566	0			386
10	0	10148	-0-	10148	19879	624 1	8910 3	Y	531	547	0			370
11	0	9915	-0-	9915	29794	165 4	518 9	Y	521					891
						519 1	8547 3	Y						
						157 4	508 9	Y						
						557 1	8854 3	Y						
						153 4	584 9	Y						
						570 1	8612 3	Y						
						160 4	573 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
COOKE RANCH															
WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	1450	1	17945	3	Y	850	750	0	29	1
07	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	575	4	935	9	Y	819	800	0	10	1
08	20987 X	19508	-0-	-1479	-0-	1532	1	18214	3	Y	833	797	0	21	1
09	0	18785	-0-	18785	18785	628	4	901	9	Y	833	815	0		1029
10	0	18592	-0-	18592	37377	1437	1	16581	3	Y	856	839	0	43	1
11	0	17571	-0-	17571	54948	574	4	916	9	Y	833	865	0	34	1
						1489	1	15862	3	Y					
						518	4	916	9	Y					
						1500	1	15597	3	Y					
						553	4	942	9	Y					
						1441	1	14738	3	Y					
						476	4	916	9	Y					
COOKE RANCH															
WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075															
06	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	1181	1	14610	3	Y	523	449	0	17	1
07	16585 X	16210	-0-	-375	-0-	481	4	575	9	Y	450	492	0	6	1
08	16368 X	14499	-0-	-1869	-0-	1181	1	14038	3	Y	440	446	0	11	1
09	0	15376	-0-	15376	15376	496	4	495	9	Y	497	436	0		602
10	0	14270	-0-	14270	29646	1083	1	12488	3	Y	468	491	0	25	1
11	0	12261	-0-	12261	41907	444	4	484	9	Y	386	478	0	19	1
						1235	1	13153	3	Y					
						441	4	547	9	Y					
						1168	1	12146	3	Y					
						441	4	515	9	Y					
						1023	1	10465	3	Y					
						348	4	425	9	Y					
COOKE RANCH															
WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929															
06	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	1144	1	14154	3	Y	534	500	0	19	1
07	19189 X	14572	-0-	-4617	-0-	466	4	587	9	Y	472	509	0	6	1
08	18352 X	17574	-0-	-778	-0-	1056	1	12553	3	Y	604	468	0	12	1
09	0	14972	-0-	14972	14972	444	4	519	9	Y	546	571	0		683
10	0	15867	-0-	15867	30839	1306	1	15068	3	Y	664	557	0	28	1
11	0	15477	-0-	15477	46316	536	4	664	9	Y	721	657	0	26	1
						1197	1	12746	3	Y					
						428	4	601	9	Y					
						1286	1	13365	3	Y					
						486	4	730	9	Y					
						1269	1	12983	3	Y					
						432	4	793	9	Y					
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072															
06	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	901	1	14886	3	Y	137	178	0		178
07	19840 X	16627	-0-	-3213	-0-	310	4	151	9	Y	113	159	0		132
08	19840 X	18425	-0-	-1415	-0-	981	1	15220	3	Y	193	128	0		197
09	0	16464	-0-	16464	16464	302	4	124	9	Y	486	277	0		406
10	0	13986	-0-	13986	30450	1170	1	16716	3	Y	222	473	0		155
11	0	14109	-0-	14109	44559	327	4	212	9	Y	142				297
						895	1	14747	3	Y					
						287	4	535	9	Y					
						800	1	12709	3	Y					
						233	4	244	9	Y					
						851	1	12849	3	Y					
						253	4	156	9	Y					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	819	1	13528	3	Y	211	261	0	270
						281	4	232	9					
07	17918 X	14460	-0-	-3458	-0-	842	1	13073	3	Y	260	241	0	289
						259	4	286	9					
08	17918 X	13940	-0-	-3978	-0-	886	1	12655	3	Y	139	282	0	146
						246	4	153	9					
09	0	13722	-0-	13722	13722	752	1	12388	3	Y	311	197	0	260
						240	4	342	9					
10	0	14353	-0-	14353	28075	812	1	12906	3	Y	363	370	0	253
						236	4	399	9					
11	0	14000	-0-	14000	42075	831	1	12546	3	Y	343			596
						246	4	377	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
06	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1130	1	18672	3	Y	53	589	0	187
						394	4	58	9					
07	25451 X	21880	-0-	-3571	-0-	1284	1	19923	3	Y	248	167	0	268
						400	4	273	9					
08	25451 X	19951	-0-	-5500	-0-	1266	1	18082	3	Y	224	261	0	231
						357	4	246	9					
09	0	18634	-0-	18634	18634	1035	1	17047	3	Y	196	263	0	164
						336	4	216	9					
10	0	20316	-0-	20316	38950	1163	1	18476	3	Y	304	256	0	212
						343	4	334	9					
11	0	19067	-0-	19067	58017	1147	1	17326	3	Y	227			439
						344	4	250	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
06	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	871	1	14382	3	Y	178	220	0	228
						297	4	196	9					
07	22723 X	15060	-0-	-7663	-0-	886	1	13750	3	Y	140	203	0	165
						270	4	154	9					
08	22723 X	12385	-0-	-10338	-0-	786	1	11231	3	Y	137	160	0	142
						217	4	151	9					
09	0	20768	-0-	20768	20768	1153	1	18992	3	Y	234	181	0	195
						366	4	257	9					
10	0	18736	-0-	18736	39504	1073	1	17044	3	Y	282	280	0	197
						309	4	310	9					
11	0	17636	-0-	17636	57140	1046	1	15796	3	Y	443			640
						307	4	487	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
06	29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	1593	1	26311	3	Y	611	912	0	819
						536	4	672	9					
07	33883 X	29077	-0-	-4806	-0-	1690	1	26229	3	Y	590	730	0	679
						509	4	649	9					
08	33883 X	27925	-0-	-5958	-0-	1773	1	25335	3	Y	303	662	0	320
						484	4	333	9					
09	0	25895	-0-	25895	25895	1419	1	23381	3	Y	592	417	0	495
						444	4	651	9					
10	0	26369	-0-	26369	52264	1509	1	23974	3	Y	416	621	0	290
						428	4	458	9					
11	0	25551	-0-	25551	77815	1536	1	23192	3	Y	344			634
						445	4	378	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
COOKE RANCH															
WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	50045 X	50045	-0-	-0-	-0-	-0-		3544	1	43854	3		Y	1162	1356
								1369	4	1278	9				
07	54653 X	50632	-0-	-4021	-0-	-0-		3724	1	44276	3		Y	1038	1280
								1490	4	1142	9				
08	52235 X	46293	-0-	-5942	-0-	-0-		3496	1	40321	3		Y	1011	1241
								1364	4	1112	9				
09	0	44382	-0-	44382	44382	44382		3597	1	38312	3		Y	1139	1380
								1220	4	1253	9				
10	0	43493	-0-	43493	87875	87875		3592	1	37346	3		Y	1148	1346
								1292	4	1263	9				
11	0	40876	-0-	40876	128751	128751		3438	1	35161	3		Y	1064	1204
								1107	4	1170	9				
COOKE RANCH															
WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796															
06	45862 X	45862	-0-	-0-	-0-	-0-		3245	1	40154	3		Y	1081	1263
								1274	4	1189	9				
07	50406 X	44991	-0-	-5415	-0-	-0-		3295	1	39177	3		Y	1074	1300
								1338	4	1181	9				
08	47709 X	42257	-0-	-5452	-0-	-0-		3173	1	36606	3		Y	1110	1342
								1257	4	1221	9				
09	0	40355	-0-	40355	40355	40355		3263	1	34762	3		Y	1095	1356
								1125	4	1205	9				
10	0	39501	-0-	39501	79856	79856		3254	1	33828	3		Y	1119	1313
								1188	4	1231	9				
11	0	37165	-0-	37165	117021	117021		3110	1	31807	3		Y	1118	1254
								1018	4	1230	9				
COOKE RANCH															
WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998															
06	36316 X	36316	-0-	-0-	-0-	-0-		2579	1	31922	3		Y	723	841
								1020	4	795	9				
07	41137 X	36649	-0-	-4488	-0-	-0-		2699	1	32089	3		Y	688	838
								1104	4	757	9				
08	38037 X	33471	-0-	-4566	-0-	-0-		2540	1	29296	3		Y	565	715
								1013	4	622	9				
09	0	31915	-0-	31915	31915	31915		2585	1	27532	3		Y	819	958
								897	4	901	9				
10	0	39764	-0-	39764	71679	71679		3285	1	34152	3		Y	1017	1154
								1208	4	1119	9				
11	0	29211	-0-	29211	100890	100890		2436	1	24914	3		Y	961	1081
								804	4	1057	9				
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC															
MARIA LUISA															
WELL #: 781863 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180															
06	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	-0-		823	1	19679	2		N	-0-	-0-
07	24052 X	24052	-0-	-0-	-0-	-0-		24052	2				N	-0-	-0-
08	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	-0-		28338	2				N	-0-	-0-
09	0	21995	-0-	21995	21995	21995		21995	2				N	-0-	-0-
10	43023 X	21028	-0-	-21995	-0-	-21995		21028	2				N	-0-	-0-
11	0	1525	-0-	1525	1525	1525		1525	2				N	-0-	-0-
MARIA LUISA															
WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726															
06	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	-0-		1325	1	21777	2		N	-0-	-0-
07	26327 X	26327	-0-	-0-	-0-	-0-		26327	2				N	-0-	-0-
08	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	-0-		27666	2				N	-0-	-0-
09	0	27992	-0-	27992	27992	27992		119	1	27873	2		N	-0-	-0-
10	52303 X	24311	-0-	-27992	-0-	-27992		24311	2				N	-0-	-0-
11	0	3244	-0-	3244	3244	3244		3244	2				N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863													
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	102330 X	56690	-0-	-45640	-0-	383	1	56307	2	N	-0-		-0-
07	95046 X	72330	-0-	-22716	-0-	717	1	71613	2	N	-0-		-0-
08	104582 X	104582	-0-	-0-	-0-	709	1	103873	2	N	-0-		-0-
09	0	94930	-0-	94930	94930	527	1	94403	2	N	-0-		-0-
10	183037 X	88107	-0-	-94930	-0-	8	1	88099	2	N	-0-		-0-
11	0	33046	-0-	33046	33046	33046	2			N	-0-		-0-
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025													
06	30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	206	1	30330	2	N	-0-		-0-
07	29729 X	27899	-0-	-1830	-0-	277	1	27622	2	N	-0-		-0-
08	31809 X	31809	-0-	-0-	-0-	216	1	31593	2	N	-0-		-0-
09	0	28043	-0-	28043	28043	156	1	27887	2	N	-0-		-0-
10	55112 X	27069	-0-	-28043	-0-	3	1	27066	2	N	-0-		-0-
11	0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-		-0-
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417													
06	45750 X	40300	-0-	-5450	-0-	272	1	40028	2	N	-0-		-0-
07	47275 X	40849	-0-	-6426	-0-	405	1	40444	2	N	-0-		-0-
08	45435 X	45435	-0-	-0-	-0-	308	1	45127	2	N	-0-		-0-
09	0	35886	-0-	35886	35886	199	1	35687	2	N	-0-		-0-
10	71139 X	35253	-0-	-35886	-0-	3	1	35250	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133													
06	217500 X	116185	-0-	-101315	-0-	784	1	115401	2	N	-0-		-0-
07	105834 X	105487	-0-	-347	-0-	1046	1	104441	2	N	-0-		-0-
08	145607 X	134722	-0-	-10885	-0-	913	1	133809	2	N	-0-		-0-
09	0	137534	-0-	137534	137534	763	1	136771	2	N	-0-		-0-
10	259209 X	121675	-0-	-137534	-0-	11	1	121664	2	N	-0-		-0-
11	0	36492	-0-	36492	36492	36492	2			N	-0-		-0-
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106													
06	422640 X	219455	-0-	-203185	-0-	1481	1	217974	2	N	-0-		-0-
07	436728 X	221776	-0-	-214952	-0-	2198	1	219578	2	N	-0-		-0-
08	436728 X	221985	-0-	-214743	-0-	1505	1	220480	2	N	-0-		-0-
09	0	154953	-0-	154953	154953	859	1	154094	2	N	-0-		-0-
10	310406 X	155453	-0-	-154953	-0-	15	1	155438	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770													
06	656190 X	322740	-0-	-333450	-0-	2179	1	320561	2	N	-0-		-0-
07	338379 X	338379	-0-	-0-	-0-	3354	1	335025	2	N	-0-		-0-
08	378258 X	378258	-0-	-0-	-0-	2564	1	375694	2	N	-0-		-0-
09	0	300167	-0-	300167	300167	1665	1	298502	2	N	-0-		-0-
10	597676 X	297509	-0-	-300167	-0-	28	1	297481	2	N	-0-		-0-
11	0	113283	-0-	113283	113283	113283	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRACKEN-JV				//CONT.//	39744 500 781915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	4954	-0-	-26	-0-	187	1	4767	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	5146 X	4581	-0-	-565	-0-	173	1	4407	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	3997	-0-	3997	3997	150	1	3845	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	5846	-0-	5846	9843	224	1	5608	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	5155	-0-	5155	14998	203	1	4947	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	4098	-0-	4098	19096	164	1	3930	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						4	4											
MILES, GEORGE				WELL #:	1H	RRCID -> 257317	COMPL. DATE 01/13/2010					TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600						
06	1320 X	1094	-0-	-226	-0-	30	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1364 X	1103	-0-	-261	-0-	23	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	982	-0-	982	982	1	1	981	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	1032	-0-	1032	2014	36	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	1118	-0-	1118	3132	34	1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	1007	-0-	1007	4139	34	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
FASKEN STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 257628	COMPL. DATE 03/20/2010					TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906						
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	1429	-0-	1429	1429	31	1	1398	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	1233	-0-	1233	2662	24	1	1209	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	2348	-0-	2348	5010	35	1	2313	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	3306	-0-	3306	8316	35	1	3271	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	6821H	RRCID -> 258901	COMPL. DATE 09/01/2010					TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323						
*01	4402 X	3274	-0-	-1128	-0-	3274	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
02	3976 X	3115	-0-	-861	-0-	3115	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
04	3780 X	3701	-0-	-79	-0-	3701	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	4402 X	4171	-0-	-231	-0-	4171	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	4260 X	4106	-0-	-154	-0-	4106	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	4092 X	3142	-0-	-950	-0-	3142	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	4092 X	2946	-0-	-1146	-0-	2946	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	4050 X	1052	-0-	-2998	-0-	1052	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
10	4247 X	1237	-0-	-3010	-0-	1237	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
11	4110 X	1580	-0-	-2530	-0-	1580	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN-JV				WELL #:	3H	RRCID -> 258983	COMPL. DATE 08/08/2010					TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	61	-0-	61	61	2	1	40	3	Y	17	12	1					5
						19	9											
09	0	124	-0-	124	185	5	1	119	3	Y	-0-	5	1					-0-
10	0	301	-0-	301	486	12	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	133	-0-	133	619	5	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
*01	1289 N	1289 -0-	-0-	-0-	-0-	1289 2		Y	-0-				-0-
02	991 N	991 -0-	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-				-0-
03	1117 N	1117 -0-	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-				-0-
04	1149 N	1149 -0-	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-				-0-
05	1052 N	1052 -0-	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-				-0-
06	1501 N	1501 -0-	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-				-0-
07	649 N	649 -0-	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-				-0-
*08	423 N	423 -0-	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-				-0-
*09	993 N	993 -0-	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-				-0-
*10	474 N	474 -0-	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-				-0-
*11	408 N	408 -0-	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499													
06	2776 X	2776 -0-	-0-	-0-	-0-	55 1	2721 2	N	-0-				-0-
07	2652 X	2652 -0-	-0-	-0-	-0-	53 1	2599 2	N	-0-				-0-
08	0	2927 -0-	2927	2927	2927	63 1	2864 2	N	-0-				-0-
09	0	2844 -0-	2844	5771	5771	54 1	2790 2	N	-0-				-0-
10	0	2123 -0-	2123	7894	7894	32 1	2091 2	N	-0-				-0-
11	0	2065 -0-	2065	9959	9959	22 1	2043 2	N	-0-				-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953													
06	5190 X	5085 -0-	-105	-0-	-0-	192 1	4893 3	Y	-0-				-0-
07	5363 X	4907 -0-	-456	-0-	-0-	186 1	4720 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	0	4379 -0-	4379	4379	4379	164 1	4213 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
09	0	5341 -0-	5341	9720	9720	204 1	5124 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
10	0	5069 -0-	5069	14789	14789	200 1	4864 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
11	0	4351 -0-	4351	19140	19140	174 1	4173 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445													
06	3968 X	3968 -0-	-0-	-0-	-0-	79 1	3889 2	N	-0-				-0-
07	4098 X	4098 -0-	-0-	-0-	-0-	82 1	4016 2	N	-0-				-0-
08	0	4124 -0-	4124	4124	4124	88 1	4036 2	N	-0-				-0-
09	0	3959 -0-	3959	8083	8083	76 1	3883 2	N	-0-				-0-
10	0	3903 -0-	3903	11986	11986	58 1	3845 2	N	-0-				-0-
11	0	3328 -0-	3328	15314	15314	36 1	3292 2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	3 X	3 -0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818													
*01	1116 X	683	-0-	-433	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
02	1008 X	616	-0-	-392	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
03	992 X	989	-0-	-3	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191													
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446 3	Y	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655 3	Y	-0-			-0-
08	0	638	-0-	638	638	24	1	614 3	Y	-0-			-0-
09	0	679	-0-	679	1317	26	1	651 3	Y	-0-			-0-
						2	4						
10	0	535	-0-	535	1852	21	1	513 3	Y	-0-			-0-
						1	4						
11	0	396	-0-	396	2248	16	1	380 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755													
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687													
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494 2	N	-0-			-0-
07	775 X	775	-0-	-0-	-0-	15	1	760 2	N	-0-			-0-
08	0	859	-0-	859	859	18	1	841 2	N	-0-			-0-
09	0	915	-0-	915	1774	17	1	898 2	N	-0-			-0-
10	0	790	-0-	790	2564	12	1	778 2	N	-0-			-0-
11	0	1127	-0-	1127	3691	12	1	1115 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	92	-0-	-178	-0-		3	1	89	3	Y	-0-						-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-		3	1	84	3	Y	-0-						-0-
08	0	332	-0-	332	332		12	1	313	3	Y	6		4	1			2
09	0	247	-0-	247	579		7	9										
							9	1	237	3	Y	-0-		2	1			-0-
							1	4										
10	0	249	-0-	249	828		10	1	239	3	Y	-0-						-0-
11	0	282	-0-	282	1110		11	1	271	3	Y	-0-						-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201																		
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		89	1	2259	3	N	-0-						-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		87	1	2209	3	N	-0-						-0-
08	0	2068	-0-	2068	2068		77	1	1990	3	N	-0-						-0-
							1	4										
09	0	1969	-0-	1969	4037		75	1	1889	3	N	-0-						-0-
							5	4										
10	0	1854	-0-	1854	5891		73	1	1779	3	N	-0-						-0-
							2	4										
11	0	1630	-0-	1630	7521		66	1	1563	3	N	-0-						-0-
							1	4										

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551																		
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-		16	1	796	2	N	-0-						-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-		17	1	823	2	N	-0-						-0-
08	0	847	-0-	847	847		18	1	829	2	N	-0-						-0-
09	0	828	-0-	828	1675		16	1	812	2	N	-0-						-0-
10	0	951	-0-	951	2626		14	1	937	2	N	-0-						-0-
11	0	1024	-0-	1024	3650		11	1	1013	2	N	-0-						-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901																		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	91 1	2317 3	Y	31	40 1				2
07	2821 X	2436	-0-	-385	-0-	34 9	2323 3	Y	19	13 1				8
08	0	2487	-0-	2487	2487	21 9	2371 3	Y	21	23 1				6
09	0	2483	-0-	2483	4970	1 4	23 9		26	31 1				1
10	0	2382	-0-	2382	7352	94 1	2354 3	Y	38	15 1				24
11	0	2321	-0-	2321	9673	6 4	29 9		44	53 1				15
						92 1	2246 3	Y						
						2 4	42 9							
						91 1	2180 3	Y						
						2 4	48 9							
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
06	6870 X	217	-0-	-6653	-0-	8 1	209 3	Y	-0-					-0-
07	341 X	34	-0-	-307	-0-	1 1	33 3	Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	431	-0-	431	431	16 1	413 3	Y	-0-					-0-
10	0	614	-0-	614	1045	2 4	589 3	Y	-0-					-0-
11	0	238	-0-	238	1283	1 4	228 3	Y	-0-					-0-
						10 1								
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	41 1	1047 3	Y	122	141 1				6
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	134 9	935 3	Y	87	58 1				35
08	0	849	-0-	849	849	37 1	697 3	Y	114	114 1				35
09	0	1269	-0-	1269	2118	96 9	1029 3	Y	178	205 1				8
10	0	845	-0-	845	2963	27 1	196 9	Y	31	19 1				20
11	0	878	-0-	878	3841	125 9	778 3	Y	53	55 1				18
						41 1	34 9							
						3 4	786 3	Y						
						32 1	58 9							
						1 4								
						33 1								
						1 4								
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-					-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
06	5490 X	5128	-0-	-362	-0-	102 1	5026 2	N	-0-					-0-
07	5239 X	4834	-0-	-405	-0-	96 1	4738 2	N	-0-					-0-
08	0	6023	-0-	6023	6023	129 1	5894 2	N	-0-					-0-
09	0	5492	-0-	5492	11515	105 1	5387 2	N	-0-					-0-
10	0	5856	-0-	5856	17371	88 1	5768 2	N	-0-					-0-
11	0	4400	-0-	4400	21771	47 1	4353 2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
HUBERT STONE 01																	
WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	1230 N	632	-0-	-598	-0-	632	3		-0-				-0-				
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	520	3	755	686	362	1		324				
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	698	3	142	129				453				
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	670	3	89	81				534				
*10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				149	370	1		313				
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	275	3	125	114				427				
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																	
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	3	18	18	1	1				
						31	4	20	9								
07	3100 N	9172	-0-	6072	6072	416	1	8565	3	145	141	1	5				
						31	4	160	9								
08	0	7856	-0-	7856	13928	366	1	7299	3	125	124	1	6				
						53	4	138	9								
09	0	7041	-0-	7041	20969	330	1	6562	3	115	116	1	5				
						22	4	127	9								
10	0	6813	-0-	6813	27782	339	1	6334	3	115	113	1	7				
						13	4	127	9								
11	0	862	-0-	862	28644	24	1	779	3	54	59	1	2				
						59	9										
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																	
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1346	3	8	9	1	-0-				
						37	4	9	9								
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	122	1	2499	3	6	6	1	-0-				
						9	4	7	9								
08	0	2047	-0-	2047	2047	98	1	1935	3	1	1	1	-0-				
						13	4	1	9								
09	0	1910	-0-	1910	3957	91	1	1806	3	6	6	1	-0-				
						6	4	7	9								
10	0	1870	-0-	1870	5827	95	1	1770	3	2	2	1	-0-				
						3	4	2	9								
11	0	798	-0-	798	6625	23	1	768	3	5	5	1	-0-				
						1	4	6	9								
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																	
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	101	1	4965	2	-0-			-0-				
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	104	1	5107	2	-0-			-0-				
08	0	5575	-0-	5575	5575	119	1	5456	2	-0-			-0-				
09	0	6219	-0-	6219	11794	119	1	6100	2	-0-			-0-				
10	0	6369	-0-	6369	18163	95	1	6274	2	-0-			-0-				
11	0	6056	-0-	6056	24219	65	1	5991	2	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																				
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 2			Y	-0-					-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			305 2			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			309 2			Y	-0-					-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 2			Y	-0-					-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			Y	-0-					-0-	
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			305 2			Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			138 2			Y	-0-					-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					-0-	

ALDERMAN 'B' EF					WELL #:	1H	RRCID -> 267480	COMPL. DATE 05/24/2012					TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9807	- 14663			
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	1	3427	3	Y	63	86	1					17	
							18	4	69	9										
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	3400	3	Y	71	49	1					39	
							17	4	78	9										
08	0	6370	-0-	6370	6370	6370	1716	1	4485	3	Y	135	61	1					113	
							20	4	149	9										
09	0	5935	-0-	5935	12305	12305	1726	1	4059	3	Y	120	198	1					35	
							18	4	132	9										
10	0	5514	-0-	5514	17819	17819	1811	1	3614	3	Y	81	60	1					56	
							89	9												
11	0	5409	-0-	5409	23228	23228	1617	1	3701	3	Y	83							139	
							91	9												

NUECES MINERALS COMPANY					WELL #:	6831H	RRCID -> 267785	COMPL. DATE 06/15/2012					TOTAL DEPTH	12726	PERF.	13209	- 16934			
*01	1674 X	1004	-0-	-670	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-							-0-	
02	1512 X	190	-0-	-1322	-0-	-0-	190	2			Y	-0-							-0-	
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-							-0-	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-							-0-	
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-							-0-	
06	1590 N	1464	-0-	-126	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-							-0-	
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-							-0-	
*08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-							-0-	
*09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-							-0-	
*10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-							-0-	
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-							-0-	

Y BAR EF					WELL #:	1H	RRCID -> 267927	COMPL. DATE 01/11/2011					TOTAL DEPTH	11100	PERF.	11597	- 15774			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823					N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823					N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823					N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823					N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823					N	-0-							-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5250 X	1369	-0-	-3881	-0-	398 5	1 4	946 20	3 9	Y	18	27	1	5
07	5425 X	3495	-0-	-1930	-0-	962 11	1 4	2441 81	3 9	Y	74	39	1	40
08	0	3171	-0-	3171	3171	861 10	1 4	2249 51	3 9	Y	46	48	1	38
09	0	2579	-0-	2579	5750	746 7	1 4	1754 72	3 9	Y	65	84	1	19
10	0	2653	-0-	2653	8403	854 94	1 9	1705	3	Y	85	45	1	59
11	0	2147	-0-	2147	10550	633 65	1 9	1449	3	Y	59			118
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
06	DLQ G-10	2867	-0-	2867	8404	80 1	1	2787 2	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	523	-0-	523	8927	11 1	1	512 2	2	Y	-0-			-0-
08	0	376	-0-	376	9303	376 2	2			Y	-0-			-0-
09	0	306	-0-	306	9609	11 1	1	295 2	2	Y	-0-			-0-
10	0	4943	-0-	4943	14552	150 1	1	4793 2	2	Y	-0-			-0-
11	0	3741	-0-	3741	18293	128 1	1	3613 2	2	Y	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
06	5280 X	2503	-0-	-2777	-0-	126 58	1 4	2095 224	3 9	Y	204	211	1	6
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	184 13	1 4	3779 442	3 9	Y	402	394	1	14
08	0	2569	-0-	2569	2569	109 16	1 4	2179 265	3 9	Y	241	244	1	11
09	0	129	-0-	129	2698	6 10	1 9	113 3	3	Y	9	20	1	-0-
10	0	69	-0-	69	2767	4 1	1	65 3	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2767					Y	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
06	2700 X	1577	-0-	-1123	-0-	75 34	1 4	1244 224	3 9	Y	204	206	1	6
07	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	105 7	1 4	2151 329	3 9	Y	299	294	1	11
08	0	2262	-0-	2262	2262	96 13	1 4	1896 257	3 9	Y	234	234	1	11
09	0	583	-0-	583	2845	25 1	1 4	491 66	3 9	Y	60	68	1	3
10	0	1122	-0-	1122	3967	54 2	1 4	1005 61	3 9	Y	55	54	1	4
11	0	1333	-0-	1333	5300	36 1	1 4	1186 110	3 9	Y	100	100	1	4
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
06	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	114 1	1	5620 2	2	N	-0-			-0-
07	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	115 1	1	5646 2	2	N	-0-			-0-
08	0	6022	-0-	6022	6022	129 1	1	5893 2	2	N	-0-			-0-
09	0	5249	-0-	5249	11271	100 1	1	5149 2	2	N	-0-			-0-
10	0	5278	-0-	5278	16549	79 1	1	5199 2	2	N	-0-			-0-
11	0	5225	-0-	5225	21774	56 1	1	5169 2	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2328						Y	-0-	-0-
07	2328 X		-0-	-0-	-2328							Y	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
06	6210 X		2974	-0-	-3236	-0-	149	1	2468	3	Y	263	268	1
							68	4	289	9				8
07	5394 X		4548	-0-	-846	-0-	191	1	3937	3	Y	368	363	1
							15	4	405	9				13
08	0		4729	-0-	4729	4729	206	1	4099	3	Y	359	356	1
							29	4	395	9				16
09	0		3775	-0-	3775	8504	168	1	3341	3	Y	232	237	1
							11	4	255	9				11
10	0		3999	-0-	3999	12503	188	1	3512	3	Y	265	259	1
							7	4	292	9				17
11	0		3829	-0-	3829	16332	107	1	3533	3	Y	169	179	1
							3	4	186	9				7
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
06	4380 X		3038	-0-	-1342	-0-	149	1	2469	3	Y	320	322	1
							68	4	352	9				9
07	4495 X		4451	-0-	-44	-0-	185	1	3819	3	Y	394	389	1
							14	4	433	9				14
08	0		4150	-0-	4150	4150	179	1	3570	3	Y	341	340	1
							26	4	375	9				15
09	0		3075	-0-	3075	7225	136	1	2711	3	Y	199	205	1
							9	4	219	9				9
10	0		3668	-0-	3668	10893	167	1	3108	3	Y	352	338	1
							6	4	387	9				23
11	0		3024	-0-	3024	13917	83	1	2737	3	Y	184	199	1
							2	4	202	9				8
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
06	3570 X		2110	-0-	-1460	-0-	109	1	1801	3	Y	137	137	1
							49	4	151	9				4
07	3689 X		3369	-0-	-320	-0-	148	1	3042	3	Y	153	152	1
							11	4	168	9				5
08	0		3653	-0-	3653	3653	163	1	3250	3	Y	197	193	1
							23	4	217	9				9
09	0		3593	-0-	3593	7246	164	1	3247	3	Y	156	158	1
							10	4	172	9				7
10	0		3072	-0-	3072	10318	144	1	2690	3	Y	211	204	1
							6	4	232	9				14
11	0		3163	-0-	3163	13481	88	1	2904	3	Y	153	161	1
							3	4	168	9				6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	6960 X	6439	-0-	-521	-0-	241 1	6136 3	Y	56	70 1				44
07	7037 X	6707	-0-	-330	-0-	251 1	6367 3	Y	80	93 1				31
08	0	6841	-0-	6841	6841	253 1	6501 3	Y	76	55 1				52
09	0	6287	-0-	6287	13128	237 1	5944 3	Y	83	105 1				30
10	0	6167	-0-	6167	19295	239 1	5834 3	Y	80	53 1				57
11	0	5462	-0-	5462	24757	215 1	5158 3	Y	76	107 1				26
						62 9								
						1 4								
						88 9								
						3 4								
						84 9								
						15 4								
						91 9								
						6 4								
						88 9								
						5 4								
						84 9								
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
06	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	229 1	11285 2	N	-0-					-0-
07	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	232 1	11441 2	N	-0-					-0-
08	0	6665	-0-	6665	6665	143 1	6522 2	N	-0-					-0-
09	0	23246	-0-	23246	29911	444 1	22802 2	N	-0-					-0-
10	0	16060	-0-	16060	45971	240 1	15820 2	N	-0-					-0-
11	0	10400	-0-	10400	56371	111 1	10289 2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	215 1	10585 2	N	-0-					-0-
07	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	137 1	6736 2	N	-0-					-0-
08	0	10584	-0-	10584	10584	226 1	10358 2	N	-0-					-0-
09	0	10376	-0-	10376	20960	198 1	10178 2	N	-0-					-0-
10	0	10621	-0-	10621	31581	159 1	10462 2	N	-0-					-0-
11	0	10300	-0-	10300	41881	110 1	10190 2	N	-0-					-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	332 1	8455 3	Y	120	68 1				96
07	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	336 1	8547 3	Y	111	164 1				43
08	0	7060	-0-	7060	7060	260 1	6681 3	Y	105	76 1				72
09	0	5447	-0-	5447	12507	203 1	5103 3	Y	116	146 1				42
10	0	6326	-0-	6326	18833	245 1	5964 3	Y	101	70 1				73
11	0	6776	-0-	6776	25609	266 1	6366 3	Y	125	155 1				43
						132 9								
						2 4								
						116 9								
						128 9								
						6 4								
						138 9								
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
06	5880 X	5480	-0-	-400	-0-	204 1	5203 3	Y	66	34 1				53
07	6076 X	5748	-0-	-328	-0-	214 1	5453 3	Y	72	97 1				28
08	0	7532	-0-	7532	7532	279 1	7159 3	Y	83	54 1				57
09	0	6331	-0-	6331	13863	239 1	5992 3	Y	77	106 1				28
10	0	5485	-0-	5485	19348	213 1	5183 3	Y	76	49 1				55
11	0	3929	-0-	3929	23277	155 1	3693 3	Y	71	101 1				25
						3 4								
						78 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	27075	2	N	-0-			-0-
07	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	28094	2	N	-0-			-0-
08	0	28773	-0-	28773	28773	28773	615	1	28158	2	N	-0-			-0-
09	0	27400	-0-	27400	56173	56173	523	1	26877	2	N	-0-			-0-
10	0	27230	-0-	27230	83403	83403	408	1	26822	2	N	-0-			-0-
11	0	26398	-0-	26398	109801	109801	282	1	26116	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	198	2	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-			-0-
08	0	165	-0-	165	165	165	4	1	161	2	N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	338	338	3	1	170	2	N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	487	487	2	1	147	2	N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	645	645	2	1	156	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589															
06	50671 X	50671	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	49663	2	N	-0-			-0-
07	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	1	49289	2	N	-0-			-0-
08	0	46287	-0-	46287	46287	46287	990	1	45297	2	N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	46291	46291	4	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	46291	46291					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	46291	46291					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
06	40858 X	40858	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	40045	2	N	-0-			-0-
07	40913 X	40913	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	40098	2	N	-0-			-0-
08	0	41824	-0-	41824	41824	41824	894	1	40930	2	N	-0-			-0-
09	0	34636	-0-	34636	76460	76460	661	1	33975	2	N	-0-			-0-
10	0	28227	-0-	28227	104687	104687	423	1	27804	2	N	-0-			-0-
11	0	38715	-0-	38715	143402	143402	413	1	38302	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888															
06	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	17172	2	N	-0-			-0-
07	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	18272	2	N	-0-			-0-
08	0	11387	-0-	11387	11387	11387	243	1	11144	2	N	-0-			-0-
09	0	41834	-0-	41834	53221	53221	799	1	41035	2	N	-0-			-0-
10	0	39429	-0-	39429	92650	92650	590	1	38839	2	N	-0-			-0-
11	0	31822	-0-	31822	124472	124472	340	1	31482	2	N	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981															
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	27	-0-	27	27	27	1	1	25	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	27	27					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	27	27					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	27	27					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1043	2	N	-0-	-0-
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	2	N	-0-	-0-
08	0	1184	-0-	1184	1184	25	1	1159	2	N	-0-	-0-
09	0	803	-0-	803	1987	15	1	788	2	N	-0-	-0-
10	0	1071	-0-	1071	3058	16	1	1055	2	N	-0-	-0-
11	0	1042	-0-	1042	4100	11	1	1031	2	N	-0-	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 13031 - 19000												
06	8790 X	4165	-0-	-4625	-0-	157	1	4008	3	Y	-0-	-0-
07	9083 X	4479	-0-	-4604	-0-	169	1	4309	3	Y	-0-	-0-
08	0	6853	-0-	6853	6853	257	1	6593	3	Y	-0-	-0-
09	0	3325	-0-	3325	10178	127	1	3190	3	Y	-0-	-0-
10	0	6381	-0-	6381	16559	252	1	6123	3	Y	-0-	-0-
11	0	4066	-0-	4066	20625	163	1	3900	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	68	1	3331	2	N	-0-	-0-
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3652	2	N	-0-	-0-
08	0	4527	-0-	4527	4527	97	1	4430	2	N	-0-	-0-
09	0	12186	-0-	12186	16713	233	1	11953	2	N	-0-	-0-
10	0	9140	-0-	9140	25853	137	1	9003	2	N	-0-	-0-
11	0	7155	-0-	7155	33008	76	1	7079	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462												
06	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	611	1	30092	2	N	-0-	-0-
07	30826 X	30826	-0-	-0-	-0-	614	1	30212	2	N	-0-	-0-
08	0	22966	-0-	22966	22966	491	1	22475	2	N	-0-	-0-
09	0	22328	-0-	22328	45294	426	1	21902	2	N	-0-	-0-
10	0	20544	-0-	20544	65838	308	1	20236	2	N	-0-	-0-
11	0	2482	-0-	2482	68320	26	1	2456	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 10136 - 16251												
06	36962 X	36962	-0-	-0-	-0-	736	1	36226	2	N	-0-	-0-
07	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	750	1	36889	2	N	-0-	-0-
08	0	31531	-0-	31531	31531	674	1	30857	2	N	-0-	-0-
09	0	39640	-0-	39640	71171	757	1	38883	2	N	-0-	-0-
10	0	42454	-0-	42454	113625	636	1	41818	2	N	-0-	-0-
11	0	39819	-0-	39819	153444	425	1	39394	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10150 - 17570												
06	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	291	1	14356	2	N	-0-	-0-
07	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	278	1	13659	2	N	-0-	-0-
08	0	16126	-0-	16126	16126	345	1	15781	2	N	-0-	-0-
09	0	14051	-0-	14051	30177	268	1	13783	2	N	-0-	-0-
10	0	15605	-0-	15605	45782	234	1	15371	2	N	-0-	-0-
11	0	12988	-0-	12988	58770	139	1	12849	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	274	1	13519	2	N	-0-			-0-
07	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	246	1	12109	2	N	-0-			-0-
08	0	12709	-0-	12709	12709	272	1	12437	2	N	-0-			-0-
09	0	12389	-0-	12389	25098	237	1	12152	2	N	-0-			-0-
10	0	15478	-0-	15478	40576	232	1	15246	2	N	-0-			-0-
11	0	23444	-0-	23444	64020	250	1	23194	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	258	1	12702	2	N	-0-			-0-
07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	249	1	12273	2	N	-0-			-0-
08	0	12603	-0-	12603	12603	269	1	12334	2	N	-0-			-0-
09	0	10899	-0-	10899	23502	208	1	10691	2	N	-0-			-0-
10	0	13172	-0-	13172	36674	197	1	12975	2	N	-0-			-0-
11	0	11973	-0-	11973	48647	128	1	11845	2	N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
06	9090 X	7434	-0-	-1656	-0-	281	1	7152	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	9393 X	8997	-0-	-396	-0-	340	1	8653	3	Y	2	1	1	1
						2	4		2	9				
08	0	7653	-0-	7653	7653	287	1	7361	3	Y	2	2	1	1
						3	4		2	9				
09	0	10606	-0-	10606	18259	406	1	10175	3	Y	-0-	1	1	-0-
						25	4							
10	0	7312	-0-	7312	25571	288	1	7017	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	0	9456	-0-	9456	35027	379	1	9069	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	526	1	2540	3	Y	546	475	1	257
						99	4	601	9					
*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	543	1	2357	3	Y	812	617	1	452
						77	4	893	9					
*08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1059	1	2244	3	Y	521	716	1	257
						27	4	573	9					
*09	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	1789	1	4269	3	Y	711	725	1	243
						30	4	782	9					
*10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1608	1	3479	3	Y	516	556	1	203
						119	4	568	9					
*11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	1422	1	2747	3	Y	473	476	1	200
						19	4	520	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	526	1	1038	3	Y	297	248	1	134
						40	4	327	9					
*07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	543	1	57	3	Y	38	126	1	46
						2	4	42	9					
*08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	479	1	1015	3	Y	275	185	1	136
						12	4	303	9					
*09	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	1291	1	3078	3	Y	579	517	1	198
						21	4	637	9					
*10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	881	1	1906	3	Y	216	329	1	85
						65	4	238	9					
*11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	892	1	1723	3	Y	96	140	1	41
						12	4	106	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	526 1	1347 3	Y	384	340 1				184
						52 4	422 9							
*07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	543 1	867 3	Y	337	310 1				211
						28 4	371 9							
*08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	568 1	1204 3	Y	455	442 1				224
						15 4	501 9							
*09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	451 1	1075 3	Y	386	478 1				132
						7 4	425 9							
*10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	513 1	1109 3	Y	409	380 1				161
						38 4	450 9							
*11	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	548 1	1060 3	Y	488	443 1				206
						8 4	537 9							
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
06	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	187 1	9213 2	N	-0-					-0-
07	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	173 1	8495 2	N	-0-					-0-
08	0	9068	-0-	9068	9068	194 1	8874 2	N	-0-					-0-
09	0	8218	-0-	8218	17286	157 1	8061 2	N	-0-					-0-
10	0	9323	-0-	9323	26609	140 1	9183 2	N	-0-					-0-
11	0	7045	-0-	7045	33654	75 1	6970 2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
06	37875 X	37875	-0-	-0-	-0-	754 1	37121 2	N	-0-					-0-
07	38487 X	38487	-0-	-0-	-0-	766 1	37721 2	N	-0-					-0-
08	0	38988	-0-	38988	38988	834 1	38154 2	N	-0-					-0-
09	0	37288	-0-	37288	76276	712 1	36576 2	N	-0-					-0-
10	0	38873	-0-	38873	115149	582 1	38291 2	N	-0-					-0-
11	0	36970	-0-	36970	152119	394 1	36576 2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
06	47106 X	47106	-0-	-0-	-0-	937 1	46169 2	N	-0-					-0-
07	42465 X	42465	-0-	-0-	-0-	846 1	41619 2	N	-0-					-0-
08	0	38772	-0-	38772	38772	829 1	37943 2	N	-0-					-0-
09	0	24609	-0-	24609	63381	470 1	24139 2	N	-0-					-0-
10	0	19758	-0-	19758	83139	296 1	19462 2	N	-0-					-0-
11	0	21195	-0-	21195	104334	226 1	20969 2	N	-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
BRACKEN-JV				WELL #:		15H		RRCID -> 276660		COMPL. DATE 12/16/2014				TOTAL DEPTH 12661		PERF.12970 - 19018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	16770 X	14181	-0-	-0-	-2589	-0-	536	1	13645	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15407 X	14326	-0-	-0-	-1081	-0-	542	1	13781	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	13307	-0-	-0-	13307	13307	499	1	12802	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	13243	-0-	-0-	13243	26550	506	1	12704	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	10594	-0-	-0-	10594	37144	418	1	10166	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	14855	-0-	-0-	14855	51999	595	1	14247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE					WELL #:		31H	RRCID -> 276710		COMPL. DATE 09/19/2017				TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9963 - 17462			
06	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	272	1	13411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	274	1	13507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	13479	-0-	-0-	13479	13479	288	1	13191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	12967	-0-	-0-	12967	26446	248	1	12719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	13387	-0-	-0-	13387	39833	200	1	13187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	10840	-0-	-0-	10840	50673	116	1	10724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE					WELL #:		34H	RRCID -> 276711		COMPL. DATE 06/20/2016				TOTAL DEPTH 9691		PERF. 9804 - 16825			
06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	166	1	8158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	150	1	7403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	7904	-0-	-0-	7904	7904	169	1	7735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	7488	-0-	-0-	7488	15392	143	1	7345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	7123	-0-	-0-	7123	22515	107	1	7016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	7343	-0-	-0-	7343	29858	78	1	7265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE					WELL #:		33H	RRCID -> 276758		COMPL. DATE 06/18/2016				TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9829 - 17570			
06	33102 X	33102	-0-	-0-	-0-	659	1	32443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	645	1	31761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	33856	-0-	-0-	33856	33856	724	1	33132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	31894	-0-	-0-	31894	65750	609	1	31285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	32239	-0-	-0-	32239	97989	483	1	31756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	30703	-0-	-0-	30703	128692	328	1	30375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE					WELL #:		32H	RRCID -> 276847		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9880 - 16828			
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	1663	-0-	-0-	1663	1663	36	1	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1433	-0-	-0-	1433	3096	27	1	1406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1522	-0-	-0-	1522	4618	23	1	1499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1493	-0-	-0-	1493	6111	16	1	1477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	510 1 46 4	1200 3 229 9	Y	208	170 1	92			
*07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	527 1 23 4	721 3 127 9	Y	115	128 1	79			
*08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	669 1 17 4	1418 3 321 9	Y	292	227 1	144			
*09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	639 1 11 4	1527 3 292 9	Y	265	318 1	91			
*10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	645 1 48 4	1396 3 249 9	Y	226	228 1	89			
*11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	603 1 8 4	1165 3 227 9	Y	206	208 1	87			

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	526 1 9 4	247 3 4 9	Y	4	36 1	20			
*07	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	543 1 13 4	407 3 70 9	Y	64	53 1	31			
*08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	351 1 8 4	742 3 264 9	Y	240	153 1	118			
*09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	311 1 5 4	743 3 274 9	Y	249	282 1	85			
*10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	393 1 28 4	849 3 268 9	Y	244	233 1	96			
*11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	395 1 5 4	763 3 234 9	Y	213	219 1	90			

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	526 1 119 4	3070 3 204 9	Y	185	146 1	79			
*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	543 1 83 4	2554 3 74 9	Y	67	93 1	53			
*08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1164 1 29 4	2466 3 105 9	Y	95	101 1	47			
*09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1185 1 20 4	2827 3 207 9	Y	188	171 1	64			
*10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1272 1 94 4	2751 3 259 9	Y	235	207 1	92			
*11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1346 1 18 4	2600 3 207 9	Y	188	201 1	79			

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101		300			
*07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	543 1 110 4	3366 3 526 9	Y	478	460 1	318			
*08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	1683 1 43 4	3567 3 693 9	Y	630	638 1	310			
*09	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	1592 1 26 4	3798 3 575 9	Y	523	654 1	179			
*10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1650 1 122 4	3569 3 441 9	Y	401	422 1	158			
*11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1739 1 24 4	3361 3 585 9	Y	532	465 1	225			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
FASKEN STATE													//CONT.// 781915							
													WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	N	-0-				-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-				-0-
08	0		415	-0-	-0-	415	415	415	415	415	9	1	406	2	N	-0-				-0-
09	0		308	-0-	-0-	308	723	723	723	723	6	1	302	2	N	-0-				-0-
10	0		189	-0-	-0-	189	912	912	912	912	3	1	186	2	N	-0-				-0-
11	0		205	-0-	-0-	205	1117	1117	1117	1117	2	1	203	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE													WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 10127 - 16865							
06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	11797	2	N	-0-				-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	5808	2	N	-0-				-0-
08	0		3825	-0-	-0-	3825	3825	3825	3825	3825	82	1	3743	2	N	-0-				-0-
09	0		2100	-0-	-0-	2100	5925	5925	5925	5925	40	1	2060	2	N	-0-				-0-
10	0		1289	-0-	-0-	1289	7214	7214	7214	7214	19	1	1270	2	N	-0-				-0-
11	0		781	-0-	-0-	781	7995	7995	7995	7995	8	1	773	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE													WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 10168 - 17730							
06	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	16919	2	N	-0-				-0-
07	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	17752	2	N	-0-				-0-
08	0		18358	-0-	-0-	18358	18358	18358	18358	18358	393	1	17965	2	N	-0-				-0-
09	0		17134	-0-	-0-	17134	35492	35492	35492	35492	327	1	16807	2	N	-0-				-0-
10	0		18504	-0-	-0-	18504	53996	53996	53996	53996	277	1	18227	2	N	-0-				-0-
11	0		16537	-0-	-0-	16537	70533	70533	70533	70533	176	1	16361	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE													WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 10016 - 16900							
06	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	21858	2	N	-0-				-0-
07	22898	X	22898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	22442	2	N	-0-				-0-
08	0		23004	-0-	-0-	23004	23004	23004	23004	23004	492	1	22512	2	N	-0-				-0-
09	0		20398	-0-	-0-	20398	43402	43402	43402	43402	390	1	20008	2	N	-0-				-0-
10	0		22989	-0-	-0-	22989	66391	66391	66391	66391	344	1	22645	2	N	-0-				-0-
11	0		20824	-0-	-0-	20824	87215	87215	87215	87215	222	1	20602	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE													WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10225 - 16886							
06	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	9946	2	N	-0-				-0-
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	10001	2	N	-0-				-0-
08	0		10127	-0-	-0-	10127	10127	10127	10127	10127	217	1	9910	2	N	-0-				-0-
09	0		9669	-0-	-0-	9669	19796	19796	19796	19796	185	1	9484	2	N	-0-				-0-
10	0		9910	-0-	-0-	9910	29706	29706	29706	29706	148	1	9762	2	N	-0-				-0-
11	0		9328	-0-	-0-	9328	39034	39034	39034	39034	100	1	9228	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE													WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 10350 - 16663							
06	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	19871	2	N	-0-				-0-
07	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	20178	2	N	-0-				-0-
08	0		21142	-0-	-0-	21142	21142	21142	21142	21142	452	1	20690	2	N	-0-				-0-
09	0		19001	-0-	-0-	19001	40143	40143	40143	40143	363	1	18638	2	N	-0-				-0-
10	0		19461	-0-	-0-	19461	59604	59604	59604	59604	291	1	19170	2	N	-0-				-0-
11	0		20111	-0-	-0-	20111	79715	79715	79715	79715	215	1	19896	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE													WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827							
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	-0-				-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1761	2	N	-0-				-0-
08	0		1990	-0-	-0-	1990	1990	1990	1990	1990	43	1	1947	2	N	-0-				-0-
09	0		1843	-0-	-0-	1843	3833	3833	3833	3833	35	1	1808	2	N	-0-				-0-
10	0		2123	-0-	-0-	2123	5956	5956	5956	5956	32	1	2091	2	N	-0-				-0-
11	0		2123	-0-	-0-	2123	8079	8079	8079	8079	23	1	2100	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	339	1	16690	2	N	-0-			-0-
07	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	336	1	16541	2	N	-0-			-0-
08	0	8443	-0-	8443	8443	181	1	8262	2	N	-0-			-0-
09	0	9170	-0-	9170	17613	175	1	8995	2	N	-0-			-0-
10	0	26330	-0-	26330	43943	394	1	25936	2	N	-0-			-0-
11	0	19887	-0-	19887	63830	212	1	19675	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	80	1	3949	2	N	-0-			-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	47	1	2324	2	N	-0-			-0-
08	0	2509	-0-	2509	2509	54	1	2455	2	N	-0-			-0-
09	0	1711	-0-	1711	4220	33	1	1678	2	N	-0-			-0-
10	0	1269	-0-	1269	5489	19	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	0	4736	-0-	4736	10225	51	1	4685	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
06	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	476	1	23430	2	N	-0-			-0-
07	24143 X	24143	-0-	-0-	-0-	481	1	23662	2	N	-0-			-0-
08	0	23711	-0-	23711	23711	507	1	23204	2	N	-0-			-0-
09	0	21193	-0-	21193	44904	405	1	20788	2	N	-0-			-0-
10	0	23952	-0-	23952	68856	359	1	23593	2	N	-0-			-0-
11	0	20489	-0-	20489	89345	219	1	20270	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
06	25272 X	25272	-0-	-0-	-0-	503	1	24769	2	N	-0-			-0-
07	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	509	1	25037	2	N	-0-			-0-
08	0	25627	-0-	25627	25627	548	1	25079	2	N	-0-			-0-
09	0	24386	-0-	24386	50013	466	1	23920	2	N	-0-			-0-
10	0	23157	-0-	23157	73170	347	1	22810	2	N	-0-			-0-
11	0	23163	-0-	23163	96333	247	1	22916	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
06	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	153	1	7535	2	N	-0-			-0-
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	151	1	7423	2	N	-0-			-0-
08	0	8203	-0-	8203	8203	175	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	0	7735	-0-	7735	15938	148	1	7587	2	N	-0-			-0-
10	0	6309	-0-	6309	22247	94	1	6215	2	N	-0-			-0-
11	0	7101	-0-	7101	29348	76	1	7025	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	17070 X	12979	-0-	-4091	-0-	490 21 9	12468 3	Y	19	20	1		1	
07	15810 X	12015	-0-	-3795	-0-	455 2 4	11550 3	Y	7	5	1		3	
08	0	12139	-0-	12139	12139	455 5 4	11671 3	Y	7	8	1		2	
09	0	9560	-0-	9560	21699	365 23 4	9158 3	Y	13	14	1		1	
10	0	13118	-0-	13118	34817	514 13 4	12532 3	Y	54	21	1		34	
11	0	10182	-0-	10182	44999	407 9 4	9736 3	Y	27	52	1		9	
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
06	2490 X	2351	-0-	-139	-0-	89 7 9	2255 3	Y	6	11	1		-0-	
07	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	92 8 9	2323 3	Y	7	4	1		3	
08	0	2433	-0-	2433	2433	91 1 4	2333 3	Y	7	8	1		2	
09	0	2243	-0-	2243	4676	85 5 4	2124 3	Y	26	27	1		1	
10	0	2254	-0-	2254	6930	87 2 4	2126 3	Y	35	14	1		22	
11	0	2121	-0-	2121	9051	84 1 4	2001 3	Y	32	43	1		11	
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
06	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	48 1	1231 3	Y	-0-				-0-	
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	45 1	1132 3	Y	-0-				-0-	
08	0	1074	-0-	1074	1074	40 1 4	1033 3	Y	-0-				-0-	
09	0	2060	-0-	2060	3134	79 5 4	1976 3	Y	-0-				-0-	
10	0	2823	-0-	2823	5957	111 3 4	2709 3	Y	-0-				-0-	
11	0	3038	-0-	3038	8995	122 2 4	2914 3	Y	-0-				-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
06	12240 X	11585	-0-	-655	-0-	437 22 9	11126 3	Y	20	35	1		1	
07	12276 X	11515	-0-	-761	-0-	435 2 4	11061 3	Y	15	10	1		6	
08	0	10728	-0-	10728	10728	401 5 4	10304 3	Y	16	17	1		5	
09	0	11271	-0-	11271	21999	430 27 4	10778 3	Y	33	37	1		1	
10	0	10701	-0-	10701	32700	417 10 4	10142 3	Y	120	46	1		75	
11	0	10616	-0-	10616	43316	421 9 4	10079 3	Y	97	139	1		33	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	603	1	29677	2	N	-0-			-0-
07	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-	610	1	30011	2	N	-0-			-0-
08	0		30323	-0-	30323	30323	648	1	29675	2	N	-0-			-0-
09	0		25406	-0-	25406	55729	485	1	24921	2	N	-0-			-0-
10	0		30174	-0-	30174	85903	452	1	29722	2	N	-0-			-0-
11	0		29884	-0-	29884	115787	319	1	29565	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070															
06	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	407	1	20021	2	N	-0-			-0-
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	372	1	18307	2	N	-0-			-0-
08	0		20787	-0-	20787	20787	444	1	20343	2	N	-0-			-0-
09	0		18328	-0-	18328	39115	350	1	17978	2	N	-0-			-0-
10	0		20132	-0-	20132	59247	301	1	19831	2	N	-0-			-0-
11	0		18994	-0-	18994	78241	203	1	18791	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550															
06	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	397	1	19553	2	N	-0-			-0-
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	344	1	16907	2	N	-0-			-0-
08	0		16599	-0-	16599	16599	355	1	16244	2	N	-0-			-0-
09	0		17017	-0-	17017	33616	325	1	16692	2	N	-0-			-0-
10	0		15309	-0-	15309	48925	229	1	15080	2	N	-0-			-0-
11	0		19174	-0-	19174	68099	205	1	18969	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601															
06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	690	1	33990	2	N	-0-			-0-
07	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	699	1	34395	2	N	-0-			-0-
08	0		27396	-0-	27396	27396	586	1	26810	2	N	-0-			-0-
09	0		38697	-0-	38697	66093	739	1	37958	2	N	-0-			-0-
10	0		39909	-0-	39909	106002	598	1	39311	2	N	-0-			-0-
11	0		35846	-0-	35846	141848	382	1	35464	2	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850															
06	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	526	1	1589	3	Y	158	123	1	66
							61	4	174	9					
*07	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	543	1	1943	3	Y	187	155	1	98
							63	4	206	9					
08	2666	X	2271	-0-	-395	-0-	667	1	1414	3	Y	157	178	1	77
							17	4	173	9					
*09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	900	1	2146	3	Y	253	244	1	86
							14	4	278	9					
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	906	1	1958	3	Y	191	202	1	75
							66	4	210	9					
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	883	1	1705	3	Y	182	180	1	77
							12	4	200	9					
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011															
06	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	454	1	22353	2	N	-0-			-0-
07	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	438	1	21565	2	N	-0-			-0-
08	0		22275	-0-	22275	22275	476	1	21799	2	N	-0-			-0-
09	0		16618	-0-	16618	38893	317	1	16301	2	N	-0-			-0-
10	0		14700	-0-	14700	53593	220	1	14480	2	N	-0-			-0-
11	0		18803	-0-	18803	72396	201	1	18602	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	377	1	18562	2	N	-0-		-0-
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	474	1	23317	2	N	-0-		-0-
08	0		22794	-0-	22794	22794	487	1	22307	2	N	-0-		-0-
09	0		19801	-0-	19801	42595	378	1	19423	2	N	-0-		-0-
10	0		23672	-0-	23672	66267	354	1	23318	2	N	-0-		-0-
11	0		20318	-0-	20318	86585	217	1	20101	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
06	31655	X	31655	-0-	-0-	-0-	630	1	31025	2	N	-0-		-0-
07	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	656	1	32269	2	N	-0-		-0-
08	0		33774	-0-	33774	33774	722	1	33052	2	N	-0-		-0-
09	0		30460	-0-	30460	64234	582	1	29878	2	N	-0-		-0-
10	0		37267	-0-	37267	101501	558	1	36709	2	N	-0-		-0-
11	0		28052	-0-	28052	129553	299	1	27753	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	281	1	13829	2	N	-0-		-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	281	1	13818	2	N	-0-		-0-
08	0		14059	-0-	14059	14059	301	1	13758	2	N	-0-		-0-
09	0		12612	-0-	12612	26671	241	1	12371	2	N	-0-		-0-
10	0		13187	-0-	13187	39858	197	1	12990	2	N	-0-		-0-
11	0		12249	-0-	12249	52107	131	1	12118	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
06	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	491	1	24195	2	N	-0-		-0-
07	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	470	1	23151	2	N	-0-		-0-
08	0		25095	-0-	25095	25095	537	1	24558	2	N	-0-		-0-
09	0		21931	-0-	21931	47026	419	1	21512	2	N	-0-		-0-
10	0		23775	-0-	23775	70801	356	1	23419	2	N	-0-		-0-
11	0		20763	-0-	20763	91564	222	1	20541	2	N	-0-		-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
06	2910	X	2477	-0-	-433	-0-	510	1	1563	3	Y	313	281	152
							60	4	344	9				
*07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	543	1	1943	3	Y	82	234	-0-
							63	4	90	9				
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1141	1	2417	3	Y	357	181	176
							29	4	393	9				
*09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1229	1	2932	3	Y	355	410	121
							20	4	391	9				
10	DLQ	G-10	5856	-0-	5856	5856	1687	1	3650	3	Y	358	338	141
							125	4	394	9				
*11	DLQ	G-10	4075	-0-	4075	9931	1275	1	2462	3	Y	292	309	124
							17	4	321	9				
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
06	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	526	1	25900	2	N	-0-		-0-
07	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	540	1	26567	2	N	-0-		-0-
08	0		28899	-0-	28899	28899	618	1	28281	2	N	-0-		-0-
09	0		23571	-0-	23571	52470	450	1	23121	2	N	-0-		-0-
10	0		30073	-0-	30073	82543	450	1	29623	2	N	-0-		-0-
11	0		24180	-0-	24180	106723	258	1	23922	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3390 X	2229	-0-	-1161	-0-	290	1	1604	3	Y	249	199	1	108
						61	4	274	9					
*07	4712 X	1724	-0-	-2988	-0-	527	1	962	3	Y	185	196	1	97
						31	4	204	9					
08	4712 X	3775	-0-	-937	-0-	1061	1	2247	3	Y	400	300	1	197
						27	4	440	9					
09	4560 X	4464	-0-	-96	-0-	1162	1	2773	3	Y	464	502	1	159
						19	4	510	9					
*10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	1269	1	2747	3	Y	333	361	1	131
						94	4	366	9					
*11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1361	1	2630	3	Y	286	296	1	121
						19	4	315	9					
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
06	27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	551	1	27137	2	N	-0-			-0-
07	28537 X	28537	-0-	-0-	-0-	568	1	27969	2	N	-0-			-0-
08	0	29912	-0-	29912	29912	640	1	29272	2	N	-0-			-0-
09	0	24684	-0-	24684	54596	471	1	24213	2	N	-0-			-0-
10	0	30978	-0-	30978	85574	464	1	30514	2	N	-0-			-0-
11	0	23614	-0-	23614	109188	252	1	23362	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
06	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	516	1	25417	2	N	-0-			-0-
07	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	539	1	26546	2	N	-0-			-0-
08	0	29155	-0-	29155	29155	623	1	28532	2	N	-0-			-0-
09	0	25994	-0-	25994	55149	496	1	25498	2	N	-0-			-0-
10	0	28115	-0-	28115	83264	421	1	27694	2	N	-0-			-0-
11	0	25649	-0-	25649	108913	274	1	25375	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
06	25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	516	1	25397	2	N	-0-			-0-
07	28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	573	1	28186	2	N	-0-			-0-
08	0	28910	-0-	28910	28910	618	1	28292	2	N	-0-			-0-
09	0	26131	-0-	26131	55041	499	1	25632	2	N	-0-			-0-
10	0	28739	-0-	28739	83780	430	1	28309	2	N	-0-			-0-
11	0	24729	-0-	24729	108509	264	1	24465	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
06	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	444	1	21845	2	N	-0-			-0-
07	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	430	1	21183	2	N	-0-			-0-
08	0	24851	-0-	24851	24851	531	1	24320	2	N	-0-			-0-
09	0	22890	-0-	22890	47741	437	1	22453	2	N	-0-			-0-
10	0	20349	-0-	20349	68090	305	1	20044	2	N	-0-			-0-
11	0	18107	-0-	18107	86197	193	1	17914	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	3033	-0-	-207	-0-		603 1	1995 3	Y	395	305 1				165
*07	2852 X	2276	-0-	-576	-0-		435 9	543 1	1501 3	Y	166	213 1			118
*08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		49 4	947 1	183 9	Y	316	278 1			156
*09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		24 4	1278 1	348 9	Y	398	418 1			136
*10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		21 4	1319 1	3049 3	Y	305	321 1			120
*11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		97 4	1533 1	438 9	Y	321	305 1			136
							21 4		353 9						
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518															
06	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-		745 1	36676 2	N	-0-					-0-
07	38347 X	38347	-0-	-0-	-0-		764 1	37583 2	N	-0-					-0-
08	0	38734	-0-	38734	38734		828 1	37906 2	N	-0-					-0-
09	0	36217	-0-	36217	74951		692 1	35525 2	N	-0-					-0-
10	0	38016	-0-	38016	112967		569 1	37447 2	N	-0-					-0-
11	0	33383	-0-	33383	146350		356 1	33027 2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490															
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		90 1	4425 2	N	-0-					-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		86 1	4239 2	N	-0-					-0-
08	0	4657	-0-	4657	4657		100 1	4557 2	N	-0-					-0-
09	0	4541	-0-	4541	9198		87 1	4454 2	N	-0-					-0-
10	0	5014	-0-	5014	14212		75 1	4939 2	N	-0-					-0-
11	0	2836	-0-	2836	17048		30 1	2806 2	N	-0-					-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849															
06	2460 X	2103	-0-	-357	-0-		526 1	1290 3	Y	261	194 1				105
*07	2542 X	1279	-0-	-1263	-0-		287 9	543 1	623 3	Y	103	131 1			77
08	1395 X	1361	-0-	-34	-0-		113 9	340 1	722 3	Y	264	211 1			130
09	2100 X	936	-0-	-1164	-0-		9 4	182 1	290 9	Y	287	319 1			98
10	2170 X	1967	-0-	-203	-0-		3 4	536 1	435 3	Y	209	225 1			82
*11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		40 4	748 1	316 9	Y	203	199 1			86
							10 4		1161 3						
									230 9						
									1445 3						
									223 9						
BRACKEN- JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975															
06	12240 X	11693	-0-	-547	-0-		441 1	11221 3	Y	28	31 1				1
07	12648 X	11432	-0-	-1216	-0-		31 9	432 1	10984 3	Y	13	9 1			5
08	0	11391	-0-	11391	11391		2 4	426 1	14 9	Y	20	19 1			6
09	0	10428	-0-	10428	21819		5 4	398 1	22 9	Y	21	26 1			1
10	0	10193	-0-	10193	32012		25 4	399 1	23 9	Y	55	21 1			35
11	0	10544	-0-	10544	42556		10 4	421 1	61 9	Y	36	59 1			12
							9 4		40 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12930	X	11019	-0-	-1911	-0-	416 1	10599 3	Y	4	10	1		-0-
07	13361	X	10615	-0-	-2746	-0-	401 1	10203 3	Y	8	5	1		3
08	0		10902	-0-	10902	10902	408 1	10480 3	Y	8	9	1		2
09	0		10010	-0-	10010	20912	382 1	9582 3	Y	20	21	1		1
10	0		8326	-0-	8326	29238	326 1	7933 3	Y	54	21	1		34
11	0		1424	-0-	1424	30662	57 1	1366 3	Y	-0-	34	1		-0-
							4 9							
							2 4							
							5 4							
							24 4							
							8 4							
							1 4							
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
*01	37386	X	30401	-0-	-6985	-0-	753 1	29648 2	N	-0-				-0-
02	33236	X	26148	-0-	-7088	-0-	562 1	25586 2	N	-0-				-0-
03	35154	X	28051	-0-	-7103	-0-	579 1	27472 2	N	-0-				-0-
04	32040	X	26823	-0-	-5217	-0-	583 1	26240 2	N	-0-				-0-
05	31806	X	27273	-0-	-4533	-0-	631 1	26642 2	N	-0-				-0-
06	29220	X	20538	-0-	-8682	-0-	496 1	20042 2	N	-0-				-0-
07	28954	X	20360	-0-	-8594	-0-	468 1	19892 2	N	-0-				-0-
08	28055	X	20861	-0-	-7194	-0-	632 1	20229 2	N	-0-				-0-
09	26820	X	19141	-0-	-7679	-0-	624 1	18517 2	N	-0-				-0-
10	27280	X	19545	-0-	-7735	-0-	633 1	18912 2	N	-0-				-0-
11	20550	X	15148	-0-	-5402	-0-	502 1	14646 2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
06	39000	X	35998	-0-	-3002	-0-	716 1	35282 2	N	-0-				-0-
07	40300	X	34759	-0-	-5541	-0-	692 1	34067 2	N	-0-				-0-
08	0		36381	-0-	36381	36381	778 1	35603 2	N	-0-				-0-
09	0		34274	-0-	34274	70655	654 1	33620 2	N	-0-				-0-
10	0		35728	-0-	35728	106383	535 1	35193 2	N	-0-				-0-
11	0		30122	-0-	30122	136505	321 1	29801 2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
06	25950	X	22702	-0-	-3248	-0-	452 1	22250 2	N	-0-				-0-
07	26815	X	24001	-0-	-2814	-0-	478 1	23523 2	N	-0-				-0-
08	0		17451	-0-	17451	17451	373 1	17078 2	N	-0-				-0-
09	0		18599	-0-	18599	36050	355 1	18244 2	N	-0-				-0-
10	0		23007	-0-	23007	59057	345 1	22662 2	N	-0-				-0-
11	0		19460	-0-	19460	78517	208 1	19252 2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
06	25590	X	23229	-0-	-2361	-0-	462 1	22767 2	N	-0-				-0-
07	26443	X	23056	-0-	-3387	-0-	459 1	22597 2	N	-0-				-0-
08	0		15883	-0-	15883	15883	340 1	15543 2	N	-0-				-0-
09	0		23000	-0-	23000	38883	439 1	22561 2	N	-0-				-0-
10	0		22795	-0-	22795	61678	341 1	22454 2	N	-0-				-0-
11	0		18863	-0-	18863	80541	201 1	18662 2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*01	35557 X	23951	-0-	-11606	-0-	593	1	23358	2	N	-0-		-0-	
02	32116 X	21988	-0-	-10128	-0-	473	1	21515	2	N	-0-		-0-	
03	30876 X	22994	-0-	-7882	-0-	474	1	22520	2	N	-0-		-0-	
04	27900 X	22560	-0-	-5340	-0-	490	1	22070	2	N	-0-		-0-	
05	24955 X	21276	-0-	-3679	-0-	492	1	20784	2	N	-0-		-0-	
06	23550 X	20218	-0-	-3332	-0-	488	1	19730	2	N	-0-		-0-	
07	24335 X	20369	-0-	-3966	-0-	468	1	19901	2	N	-0-		-0-	
08	23312 X	21049	-0-	-2263	-0-	638	1	20411	2	N	-0-		-0-	
09	22560 X	18843	-0-	-3717	-0-	615	1	18228	2	N	-0-		-0-	
10	21266 X	20024	-0-	-1242	-0-	649	1	19375	2	N	-0-		-0-	
11	20220 X	19447	-0-	-773	-0-	645	1	18802	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835														
06	30090 X	29557	-0-	-533	-0-	588	1	28969	2	N	-0-		-0-	
07	31093 X	28421	-0-	-2672	-0-	566	1	27855	2	N	-0-		-0-	
08	0	30248	-0-	30248	30248	647	1	29601	2	N	-0-		-0-	
09	0	28034	-0-	28034	58282	535	1	27499	2	N	-0-		-0-	
10	0	28259	-0-	28259	86541	423	1	27836	2	N	-0-		-0-	
11	0	25867	-0-	25867	112408	276	1	25591	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618														
06	40650 X	38689	-0-	-1961	-0-	770	1	37919	2	N	-0-		-0-	
07	42005 X	39444	-0-	-2561	-0-	785	1	38659	2	N	-0-		-0-	
08	0	39262	-0-	39262	39262	840	1	38422	2	N	-0-		-0-	
09	0	37408	-0-	37408	76670	714	1	36694	2	N	-0-		-0-	
10	0	30377	-0-	30377	107047	455	1	29922	2	N	-0-		-0-	
11	0	30356	-0-	30356	137403	324	1	30032	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493														
06	33870 X	31069	-0-	-2801	-0-	618	1	30451	2	N	-0-		-0-	
07	34596 X	31236	-0-	-3360	-0-	622	1	30614	2	N	-0-		-0-	
08	0	32603	-0-	32603	32603	697	1	31906	2	N	-0-		-0-	
09	0	29634	-0-	29634	62237	566	1	29068	2	N	-0-		-0-	
10	0	31707	-0-	31707	93944	475	1	31232	2	N	-0-		-0-	
11	0	25065	-0-	25065	119009	267	1	24798	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809														
06	33990 X	28420	-0-	-5570	-0-	566	1	27854	2	N	-0-		-0-	
07	35123 X	31386	-0-	-3737	-0-	625	1	30761	2	N	-0-		-0-	
08	0	31338	-0-	31338	31338	670	1	30668	2	N	-0-		-0-	
09	0	28726	-0-	28726	60064	549	1	28177	2	N	-0-		-0-	
10	0	30012	-0-	30012	90076	449	1	29563	2	N	-0-		-0-	
11	0	26823	-0-	26823	116899	286	1	26537	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504														
06	44220 X	42070	-0-	-2150	-0-	837	1	41233	2	N	-0-		-0-	
07	45229 X	43049	-0-	-2180	-0-	857	1	42192	2	N	-0-		-0-	
08	0	42848	-0-	42848	42848	916	1	41932	2	N	-0-		-0-	
09	0	40817	-0-	40817	83665	779	1	40038	2	N	-0-		-0-	
10	0	40413	-0-	40413	124078	605	1	39808	2	N	-0-		-0-	
11	0	38458	-0-	38458	162536	410	1	38048	2	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	43860 X	35584	-0-	-8276	-0-	708	1	34876	2	N	-0-			-0-
07	39897 X	36304	-0-	-3593	-0-	723	1	35581	2	N	-0-			-0-
08	0	36028	-0-	36028	36028	770	1	35258	2	N	-0-			-0-
09	0	34287	-0-	34287	70315	655	1	33632	2	N	-0-			-0-
10	0	33836	-0-	33836	104151	507	1	33329	2	N	-0-			-0-
11	0	32138	-0-	32138	136289	343	1	31795	2	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
*01	43617 X	34453	-0-	-9164	-0-	853	1	33600	2	N	-0-			-0-
02	38528 X	29697	-0-	-8831	-0-	639	1	29058	2	N	-0-			-0-
03	40796 X	31077	-0-	-9719	-0-	641	1	30436	2	N	-0-			-0-
04	36570 X	29271	-0-	-7299	-0-	636	1	28635	2	N	-0-			-0-
05	37293 X	28996	-0-	-8297	-0-	671	1	28325	2	N	-0-			-0-
06	33120 X	26636	-0-	-6484	-0-	643	1	25993	2	N	-0-			-0-
07	32891 X	25964	-0-	-6927	-0-	597	1	25367	2	N	-0-			-0-
08	31062 X	26594	-0-	-4468	-0-	806	1	25788	2	N	-0-			-0-
09	29280 X	24074	-0-	-5206	-0-	785	1	23289	2	N	-0-			-0-
10	28985 X	23584	-0-	-5401	-0-	764	1	22820	2	N	-0-			-0-
11	26640 X	21088	-0-	-5552	-0-	699	1	20389	2	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
*01	47151 X	34902	-0-	-12249	-0-	864	1	34038	2	N	-0-			-0-
02	40824 X	30085	-0-	-10739	-0-	647	1	29438	2	N	-0-			-0-
03	42718 X	32168	-0-	-10550	-0-	664	1	31504	2	N	-0-			-0-
04	38490 X	29991	-0-	-8499	-0-	652	1	29339	2	N	-0-			-0-
05	37200 X	30553	-0-	-6647	-0-	707	1	29846	2	N	-0-			-0-
06	33540 X	27284	-0-	-6256	-0-	659	1	26625	2	N	-0-			-0-
07	33294 X	28207	-0-	-5087	-0-	648	1	27559	2	N	-0-			-0-
08	32178 X	28524	-0-	-3654	-0-	864	1	27660	2	N	-0-			-0-
09	30000 X	26370	-0-	-3630	-0-	860	1	25510	2	N	-0-			-0-
10	30566 X	25844	-0-	-4722	-0-	838	1	25006	2	N	-0-			-0-
11	27300 X	24465	-0-	-2835	-0-	811	1	23654	2	N	-0-			-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
*12	41137 X	33505	-0-	-7632	-0-	33505	2			N	-0-			-0-
*01	39773 X	34195	-0-	-5578	-0-	34195	2			N	-0-			-0-
*02	34020 X	31203	-0-	-2817	-0-	31203	2			N	-0-			-0-
*03	36332 X	32984	-0-	-3348	-0-	32984	2			N	-0-			-0-
*04	34650 X	30026	-0-	-4624	-0-	30026	2			N	-0-			-0-
05	34193 X	29572	-0-	-4621	-0-	29572	2			N	-0-			-0-
06	33420 X	27902	-0-	-5518	-0-	209	1	27693	2	N	-0-			-0-
07	34534 X	31657	-0-	-2877	-0-	231	1	31426	2	N	-0-			-0-
*08	34962 X	34962	-0-	-0-	-0-	10	1	34952	2	N	-0-			-0-
*09	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	302	1	33672	2	N	-0-			-0-
*10	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	312	1	32601	2	N	-0-			-0-
*11	30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	302	1	30690	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31020	X	27042	-0-	-3978	-0-	1021	1	25998	3	Y	21	29	1
07	30442	X	27563	-0-	-2879	-0-	1042	1	26504	3	Y	10	7	1
08	0		27305	-0-	27305	27305	1023	1	26258	3	Y	11	12	1
09	0		24956	-0-	24956	52261	953	1	23919	3	Y	21	23	1
10	0		25444	-0-	25444	77705	999	1	24357	3	Y	57	22	1
11	0		23811	-0-	23811	101516	952	1	22790	3	Y	44	65	1
							21	4	48	9				
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
06	47700	X	43076	-0-	-4624	-0-	1623	1	41309	3	Y	131	217	1
07	49290	X	43747	-0-	-5543	-0-	1650	1	41972	3	Y	105	69	1
08	0		43361	-0-	43361	43361	1619	1	41576	3	Y	133	135	1
09	0		39590	-0-	39590	82951	1511	1	37897	3	Y	78	116	1
10	0		40150	-0-	40150	123101	1581	1	38530	3	Y	-0-	3	1
11	0		37662	-0-	37662	160763	1509	1	36120	3	Y	-0-		
							33	4						
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
06	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	754	1	37116	2	N	-0-		
07	39466	X	39466	-0-	-0-	-0-	786	1	38680	2	N	-0-		
08	0		38258	-0-	38258	38258	818	1	37440	2	N	-0-		
09	0		35993	-0-	35993	74251	687	1	35306	2	N	-0-		
10	0		36893	-0-	36893	111144	552	1	36341	2	N	-0-		
11	0		35323	-0-	35323	146467	377	1	34946	2	N	-0-		
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
06	33690	X	27576	-0-	-6114	-0-	549	1	27027	2	N	-0-		
07	33635	X	27824	-0-	-5811	-0-	554	1	27270	2	N	-0-		
08	0		27659	-0-	27659	27659	591	1	27068	2	N	-0-		
09	0		24635	-0-	24635	52294	470	1	24165	2	N	-0-		
10	0		24971	-0-	24971	77265	374	1	24597	2	N	-0-		
11	0		25829	-0-	25829	103094	276	1	25553	2	N	-0-		
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
06	56880	X	48217	-0-	-8663	-0-	960	1	47257	2	N	-0-		
07	56761	X	47217	-0-	-9544	-0-	940	1	46277	2	N	-0-		
08	0		46908	-0-	46908	46908	1003	1	45905	2	N	-0-		
09	0		45305	-0-	45305	92213	865	1	44440	2	N	-0-		
10	0		45780	-0-	45780	137993	686	1	45094	2	N	-0-		
11	0		44039	-0-	44039	182032	470	1	43569	2	N	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	45420 X	41397	-0-	-4023	-0-	824	1	40573	2	N	-0-			-0-
07	45136 X	43024	-0-	-2112	-0-	857	1	42167	2	N	-0-			-0-
08	0	43171	-0-	43171	43171	923	1	42248	2	N	-0-			-0-
09	0	41350	-0-	41350	84521	790	1	40560	2	N	-0-			-0-
10	0	42137	-0-	42137	126658	631	1	41506	2	N	-0-			-0-
11	0	40425	-0-	40425	167083	431	1	39994	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
06	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	573	1	28238	2	N	-0-			-0-
07	29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	580	1	28537	2	N	-0-			-0-
08	0	29180	-0-	29180	29180	624	1	28556	2	N	-0-			-0-
09	0	27696	-0-	27696	56876	529	1	27167	2	N	-0-			-0-
10	0	28418	-0-	28418	85294	426	1	27992	2	N	-0-			-0-
11	0	27034	-0-	27034	112328	288	1	26746	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
06	46410 X	39955	-0-	-6455	-0-	795	1	39160	2	N	-0-			-0-
07	45632 X	38436	-0-	-7196	-0-	765	1	37671	2	N	-0-			-0-
08	0	40667	-0-	40667	40667	870	1	39797	2	N	-0-			-0-
09	0	35789	-0-	35789	76456	683	1	35106	2	N	-0-			-0-
10	0	39199	-0-	39199	115655	587	1	38612	2	N	-0-			-0-
11	0	35962	-0-	35962	151617	384	1	35578	2	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
06	50250 X	47368	-0-	-2882	-0-	296	1	47072	2	N	-0-			-0-
07	51925 X	47611	-0-	-4314	-0-	304	1	47307	2	N	-0-			-0-
08	0	47416	-0-	47416	47416	325	1	47091	2	N	-0-			-0-
09	0	44635	-0-	44635	92051	314	1	44321	2	N	-0-			-0-
10	0	40841	-0-	40841	132892	250	1	40591	2	N	-0-			-0-
11	0	746	-0-	746	133638	746	2			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891														
06	51540 X	42661	-0-	-8879	-0-	849	1	41812	2	N	-0-			-0-
07	50344 X	41974	-0-	-8370	-0-	836	1	41138	2	N	-0-			-0-
08	0	42380	-0-	42380	42380	906	1	41474	2	N	-0-			-0-
09	0	39541	-0-	39541	81921	755	1	38786	2	N	-0-			-0-
10	0	42027	-0-	42027	123948	629	1	41398	2	N	-0-			-0-
11	0	38937	-0-	38937	162885	415	1	38522	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
06	55380 X	50902	-0-	-4478	-0-	1013	1	49889	2	N	-0-			-0-
07	55955 X	51334	-0-	-4621	-0-	1022	1	50312	2	N	-0-			-0-
08	0	51321	-0-	51321	51321	1097	1	50224	2	N	-0-			-0-
09	0	48235	-0-	48235	99556	921	1	47314	2	N	-0-			-0-
10	0	49501	-0-	49501	149057	741	1	48760	2	N	-0-			-0-
11	0	45277	-0-	45277	194334	483	1	44794	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
06	47370 X	40651	-0-	-6719	-0-	809	1	39842	2	N	-0-			-0-
07	48019 X	41624	-0-	-6395	-0-	829	1	40795	2	N	-0-			-0-
08	0	41972	-0-	41972	41972	897	1	41075	2	N	-0-			-0-
09	0	39747	-0-	39747	81719	759	1	38988	2	N	-0-			-0-
10	0	41068	-0-	41068	122787	615	1	40453	2	N	-0-			-0-
11	0	37971	-0-	37971	160758	405	1	37566	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED					
FASKEN STATE													//CONT.// 781915		WELL #: 110H					
													RRCID -> 285000		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9891 - 15731	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	48000	X	43082	-0-	-4918	-0-	-0-	857	1	42225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	48329	X	43354	-0-	-4975	-0-	-0-	863	1	42491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0		43690	-0-	43690	43690	-0-	934	1	42756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0		41184	-0-	41184	84874	-0-	786	1	40398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0		41727	-0-	41727	126601	-0-	625	1	41102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0		38163	-0-	38163	164764	-0-	407	1	37756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

RIO BRAVO STATE EF						WELL #: A 1H		RRCID -> 285330		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9957 - 16075						
06	37980	X	32583	-0-	-5397	-0-	-0-	204	1	32379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	37510	X	30566	-0-	-6944	-0-	-0-	195	1	30371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0		31722	-0-	31722	31722	-0-	217	1	31505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0		29964	-0-	29964	61686	-0-	211	1	29753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0		28901	-0-	28901	90587	-0-	177	1	28724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0		642	-0-	642	91229	-0-	642	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

OCHO MDL						WELL #: A 1H		RRCID -> 285336		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12681 - 21867						
*05	31124	X	26104	-0-	-5020	-0-	-0-	1355	1	24749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	29640	X	23747	-0-	-5893	-0-	-0-	1292	1	22455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	30628	X	26537	-0-	-4091	-0-	-0-	1296	1	25241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	30628	X	26641	-0-	-3987	-0-	-0-	1225	1	25416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	27120	X	21684	-0-	-5436	-0-	-0-	994	1	20690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	27001	X	24231	-0-	-2770	-0-	-0-	1265	1	22966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	25680	X	9056	-0-	-16624	-0-	-0-	487	1	8569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

NMC EF						WELL #: 5H		RRCID -> 285401		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 12467		PERF.12550 - 20130						
*01	64263	X	45252	-0-	-19011	-0-	-0-	1120	1	44132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	54236	X	37626	-0-	-16610	-0-	-0-	809	1	36817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	56079	X	40541	-0-	-15538	-0-	-0-	836	1	39705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	49950	X	37620	-0-	-12330	-0-	-0-	818	1	36802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	48453	X	37003	-0-	-11450	-0-	-0-	856	1	36147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	43500	X	29863	-0-	-13637	-0-	-0-	721	1	29142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	41664	X	31552	-0-	-10112	-0-	-0-	725	1	30827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	40548	X	34166	-0-	-6382	-0-	-0-	1035	1	33131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	37620	X	30397	-0-	-7223	-0-	-0-	992	1	29405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	37014	X	24958	-0-	-12056	-0-	-0-	809	1	24149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	30540	X	26684	-0-	-3856	-0-	-0-	885	1	25799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

OCHO MDL						WELL #: A 2H		RRCID -> 285405		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 12067		PERF.12763 - 21328						
*05	16089	X	12623	-0-	-3466	-0-	-0-	655	1	11968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	15240	X	13045	-0-	-2195	-0-	-0-	710	1	12335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	15748	X	15439	-0-	-309	-0-	-0-	754	1	14685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	15748	X	14135	-0-	-1613	-0-	-0-	650	1	13485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	14310	X	10706	-0-	-3604	-0-	-0-	491	1	10215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	13485	X	12455	-0-	-1030	-0-	-0-	650	1	11805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14940	X	7450	-0-	-7490	-0-	-0-	400	1	7050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	83452 X	59132	-0-	-24320	-0-	1464	1	57668	2	N	-0-				-0-
02	69944 X	49796	-0-	-20148	-0-	1071	1	48725	2	N	-0-				-0-
03	72261 X	54092	-0-	-18169	-0-	1116	1	52976	2	N	-0-				-0-
04	64740 X	49745	-0-	-14995	-0-	1082	1	48663	2	N	-0-				-0-
05	63085 X	49018	-0-	-14067	-0-	1134	1	47884	2	N	-0-				-0-
06	56850 X	43316	-0-	-13534	-0-	1046	1	42270	2	N	-0-				-0-
07	55118 X	41343	-0-	-13775	-0-	950	1	40393	2	N	-0-				-0-
08	54095 X	48279	-0-	-5816	-0-	1463	1	46816	2	N	-0-				-0-
09	49740 X	42597	-0-	-7143	-0-	1390	1	41207	2	N	-0-				-0-
10	49011 X	42262	-0-	-6749	-0-	1370	1	40892	2	N	-0-				-0-
11	43320 X	36982	-0-	-6338	-0-	1226	1	35756	2	N	-0-				-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126															
*01	16151 X	12170	-0-	-3981	-0-	365	1	11805	2	N	-0-				-0-
02	14420 X	12670	-0-	-1750	-0-	583	1	12087	2	N	-0-				-0-
03	15097 X	12837	-0-	-2260	-0-	893	1	11944	2	N	-0-				-0-
04	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	1167	1	15150	2	N	-0-				-0-
05	12710 X	12410	-0-	-300	-0-	1327	1	11083	2	N	-0-				-0-
06	13590 X	10626	-0-	-2964	-0-	1066	1	9560	2	N	-0-				-0-
07	14043 X	12099	-0-	-1944	-0-	1160	1	10939	2	N	-0-				-0-
08	16864 X	11588	-0-	-5276	-0-	1143	1	10445	2	N	-0-				-0-
09	16320 X	8692	-0-	-7628	-0-	1352	1	7340	2	N	-0-				-0-
10	12400 X	9659	-0-	-2741	-0-	1346	1	8313	2	N	-0-				-0-
11	11700 X	6815	-0-	-4885	-0-	1595	1	5220	2	N	-0-				-0-
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520															
06	72570 X	59153	-0-	-13417	-0-	878	1	58275	3	N	-0-				-0-
07	74183 X	58193	-0-	-15990	-0-	972	1	57221	3	N	-0-				-0-
08	0	59187	-0-	59187	59187	928	1	58259	3	N	-0-				-0-
09	0	55940	-0-	55940	115127	2402	1	53538	3	N	-0-				-0-
10	0	61012	-0-	61012	176139	3802	1	57210	3	N	-0-				-0-
11	0	57639	-0-	57639	233778	3358	1	54281	3	N	-0-				-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425															
*01	18724 X	12096	-0-	-6628	-0-	362	1	11734	2	N	-0-				-0-
02	15176 X	14304	-0-	-872	-0-	658	1	13646	2	N	-0-				-0-
03	15686 X	13094	-0-	-2592	-0-	911	1	12183	2	N	-0-				-0-
04	24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	1769	1	22951	2	N	-0-				-0-
05	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	1867	1	15590	2	N	-0-				-0-
06	15330 X	13768	-0-	-1562	-0-	1381	1	12387	2	N	-0-				-0-
07	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	1568	1	14788	2	N	-0-				-0-
08	25544 X	14763	-0-	-10781	-0-	1457	1	13306	2	N	-0-				-0-
09	24720 X	11927	-0-	-12793	-0-	1855	1	10072	2	N	-0-				-0-
10	17453 X	12864	-0-	-4589	-0-	1793	1	11071	2	N	-0-				-0-
11	15840 X	8663	-0-	-7177	-0-	2028	1	6635	2	N	-0-				-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734															
*01	32829 X	24957	-0-	-7872	-0-	618	1	24339	2	N	-0-				-0-
02	29316 X	16431	-0-	-12885	-0-	353	1	16078	2	N	-0-				-0-
03	31031 X	25902	-0-	-5129	-0-	534	1	25368	2	N	-0-				-0-
04	27690 X	21036	-0-	-6654	-0-	457	1	20579	2	N	-0-				-0-
05	26753 X	22553	-0-	-4200	-0-	522	1	22031	2	N	-0-				-0-
06	25080 X	21067	-0-	-4013	-0-	509	1	20558	2	N	-0-				-0-
07	25916 X	20557	-0-	-5359	-0-	472	1	20085	2	N	-0-				-0-
08	25916 X	20857	-0-	-5059	-0-	632	1	20225	2	N	-0-				-0-
09	21840 X	18452	-0-	-3388	-0-	602	1	17850	2	N	-0-				-0-
10	22568 X	13473	-0-	-9095	-0-	437	1	13036	2	N	-0-				-0-
11	21060 X	11782	-0-	-9278	-0-	391	1	11391	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LARRY MILES															
WELL #: 2H RRCID -> 286152															
COMPL. DATE 08/10/2018															
TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	38011	-0-	38011	131100	1056	1	36955	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	39117	-0-	39117	170217	828	1	38289	2	Y	-0-			-0-
08		0	36081	-0-	36081	206298	39	1	36042	2	Y	-0-			-0-
09		0	33520	-0-	33520	239818	1158	1	32362	2	Y	-0-			-0-
10		0	35086	-0-	35086	274904	1063	1	34023	2	Y	-0-			-0-
11		0	30579	-0-	30579	305483	1043	1	29536	2	Y	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF															
WELL #: 101H RRCID -> 286253															
COMPL. DATE 09/04/2018															
TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348															
06	71100	X	59965	-0-	-11135	-0-	375	1	59590	2	N	-0-			-0-
07	70122	X	61224	-0-	-8898	-0-	391	1	60833	2	N	-0-			-0-
08		0	60798	-0-	60798	60798	417	1	60381	2	N	-0-			-0-
09		0	57084	-0-	57084	117882	401	1	56683	2	N	-0-			-0-
10		0	52448	-0-	52448	170330	322	1	52126	2	N	-0-			-0-
11		0	756	-0-	756	171086	756	2			N	-0-			-0-
ASCHE															
WELL #: A 2H RRCID -> 286296															
COMPL. DATE 01/14/2019															
TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430															
06	32500	X	32500	-0-	-0-	-0-	2186	1	30314	2	N	-0-			-0-
07	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	2328	1	29374	2	N	-0-			-0-
08		0	31114	-0-	31114	31114	2497	1	28617	2	N	-0-			-0-
09		0	27685	-0-	27685	58799	2353	1	25332	2	N	-0-			-0-
10		0	29009	-0-	29009	87808	2935	1	26074	2	N	-0-			-0-
11		0	26483	-0-	26483	114291	2879	1	23604	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE															
WELL #: 72H RRCID -> 286463															
COMPL. DATE 03/16/2019															
TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229															
06	63690	X	55230	-0-	-8460	-0-	1099	1	54131	2	N	-0-			-0-
07	63860	X	55719	-0-	-8141	-0-	1110	1	54609	2	N	-0-			-0-
08		0	55612	-0-	55612	55612	1189	1	54423	2	N	-0-			-0-
09		0	53109	-0-	53109	108721	1014	1	52095	2	N	-0-			-0-
10		0	40401	-0-	40401	149122	605	1	39796	2	N	-0-			-0-
11		0	21607	-0-	21607	170729	231	1	21376	2	N	-0-			-0-
ASCHE															
WELL #: A 1H RRCID -> 286471															
COMPL. DATE 01/14/2019															
TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223															
06	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	1502	1	20831	2	N	-0-			-0-
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	1543	1	19472	2	N	-0-			-0-
08		0	18179	-0-	18179	18179	1459	1	16720	2	N	-0-			-0-
09		0	16913	-0-	16913	35092	1438	1	15475	2	N	-0-			-0-
10		0	16114	-0-	16114	51206	1630	1	14484	2	N	-0-			-0-
11		0	14397	-0-	14397	65603	1565	1	12832	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE															
WELL #: 73H RRCID -> 286554															
COMPL. DATE 03/16/2019															
TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248															
06	53910	X	46769	-0-	-7141	-0-	931	1	45838	2	N	-0-			-0-
07	53878	X	46845	-0-	-7033	-0-	933	1	45912	2	N	-0-			-0-
08		0	47064	-0-	47064	47064	1006	1	46058	2	N	-0-			-0-
09		0	44485	-0-	44485	91549	849	1	43636	2	N	-0-			-0-
10		0	26514	-0-	26514	118063	397	1	26117	2	N	-0-			-0-
11		0	4446	-0-	4446	122509	47	1	4399	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13826 X	10975	-0-	-2851	-0-	740	1	10235	2	N	-0-			-0-
02	12460 X	11296	-0-	-1164	-0-	813	1	10483	2	N	-0-			-0-
03	12803 X	8386	-0-	-4417	-0-	634	1	7752	2	N	-0-			-0-
04	12390 X	8461	-0-	-3929	-0-	732	1	7729	2	N	-0-			-0-
05	12183 X	9675	-0-	-2508	-0-	700	1	8975	2	N	-0-			-0-
06	12090 X	9407	-0-	-2683	-0-	748	1	8659	2	N	-0-			-0-
07	12493 X	7509	-0-	-4984	-0-	921	1	6588	2	N	-0-			-0-
08	8742 X	8300	-0-	-442	-0-	729	1	7571	2	N	-0-			-0-
*09	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	1057	1	9131	2	N	-0-			-0-
10	9734 X	9053	-0-	-681	-0-	768	1	8285	2	N	-0-			-0-
11	9420 X	7667	-0-	-1753	-0-	879	1	6788	2	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
*01	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	1152	1	15937	2	N	-0-			-0-
02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	839	1	10821	2	N	-0-			-0-
03	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	1163	1	14218	2	N	-0-			-0-
04	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	1024	1	10807	2	N	-0-			-0-
05	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	1025	1	13143	2	N	-0-			-0-
06	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	863	1	9998	2	N	-0-			-0-
07	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	1323	1	9459	2	N	-0-			-0-
*08	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	1320	1	13709	2	N	-0-			-0-
*09	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1050	1	9074	2	N	-0-			-0-
*10	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1218	1	13133	2	N	-0-			-0-
*11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1065	1	8226	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
06	64560 X	56454	-0-	-8106	-0-	1123	1	55331	2	N	-0-			-0-
07	64883 X	56805	-0-	-8078	-0-	1131	1	55674	2	N	-0-			-0-
08	0	56937	-0-	56937	56937	1217	1	55720	2	N	-0-			-0-
09	0	53929	-0-	53929	110866	1030	1	52899	2	N	-0-			-0-
10	0	51763	-0-	51763	162629	775	1	50988	2	N	-0-			-0-
11	0	51061	-0-	51061	213690	545	1	50516	2	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
06	67950 X	61072	-0-	-6878	-0-	382	1	60690	2	N	-0-			-0-
07	70215 X	60059	-0-	-10156	-0-	384	1	59675	2	N	-0-			-0-
08	0	59302	-0-	59302	59302	407	1	58895	2	N	-0-			-0-
09	0	56134	-0-	56134	115436	395	1	55739	2	N	-0-			-0-
10	0	54026	-0-	54026	169462	331	1	53695	2	N	-0-			-0-
11	0	2871	-0-	2871	172333	2871	2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
06	67050 X	57569	-0-	-9481	-0-	360	1	57209	2	N	-0-			-0-
07	66464 X	56588	-0-	-9876	-0-	362	1	56226	2	N	-0-			-0-
08	0	54798	-0-	54798	54798	376	1	54422	2	N	-0-			-0-
09	0	51583	-0-	51583	106381	363	1	51220	2	N	-0-			-0-
10	0	48633	-0-	48633	155014	298	1	48335	2	N	-0-			-0-
11	0	649	-0-	649	155663	649	2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428														
06	92793 X	92793	-0-	-0-	-0-	581	1	92212	2	N	-0-			-0-
07	98024 X	98024	-0-	-0-	-0-	626	1	97398	2	N	-0-			-0-
08	0	94981	-0-	94981	94981	651	1	94330	2	N	-0-			-0-
09	0	91584	-0-	91584	186565	644	1	90940	2	N	-0-			-0-
10	0	85719	-0-	85719	272284	526	1	85193	2	N	-0-			-0-
11	0	4332	-0-	4332	276616	1	1	4331	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	40260 X	35114	-0-	-5146	-0-	3228	1	31886	2	N	-0-			-0-
07	39184 X	34993	-0-	-4191	-0-	5248	1	29745	2	N	-0-			-0-
08	0	33910	-0-	33910	33910	4509	1	29401	2	N	-0-			-0-
09	0	31166	-0-	31166	65076	3115	1	28051	2	N	-0-			-0-
10	0	31072	-0-	31072	96148	3333	1	27739	2	N	-0-			-0-
11	0	31414	-0-	31414	127562	3277	1	28137	2	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181														
06	87495 X	87495	-0-	-0-	-0-	87495	2			N	-0-			-0-
07	82524 X	82524	-0-	-0-	-0-	82524	2			N	-0-			-0-
08	75532 X	75532	-0-	-0-	-0-	75532	2			N	-0-			-0-
09	0	70947	-0-	70947	70947	70947	2			N	-0-			-0-
10	0	66432	-0-	66432	137379	66432	2			N	-0-			-0-
11	0	49701	-0-	49701	187080	49701	2			N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322														
06	108120 X	93559	-0-	-14561	-0-	93559	2			N	-0-			-0-
07	111724 X	93939	-0-	-17785	-0-	93939	2			N	-0-			-0-
08	108562 X	91106	-0-	-17456	-0-	91106	2			N	-0-			-0-
09	0	83589	-0-	83589	83589	83589	2			N	-0-			-0-
10	0	57572	-0-	57572	141161	57572	2			N	-0-			-0-
11	0	59824	-0-	59824	200985	59824	2			N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015														
06	91899 X	91899	-0-	-0-	-0-	91899	2			N	-0-			-0-
07	87234 X	86911	-0-	-323	-0-	86911	2			N	-0-			-0-
08	82274 X	79919	-0-	-2355	-0-	79919	2			N	-0-			-0-
09	0	74775	-0-	74775	74775	74775	2			N	-0-			-0-
10	0	65041	-0-	65041	139816	65041	2			N	-0-			-0-
11	0	50675	-0-	50675	190491	50675	2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
06	83250 X	74350	-0-	-8900	-0-	465	1	73885	2	N	-0-			-0-
07	84072 X	74309	-0-	-9763	-0-	475	1	73834	2	N	-0-			-0-
08	0	73773	-0-	73773	73773	506	1	73267	2	N	-0-			-0-
09	0	69207	-0-	69207	142980	487	1	68720	2	N	-0-			-0-
10	0	62340	-0-	62340	205320	382	1	61958	2	N	-0-			-0-
11	0	3713	-0-	3713	209033	1	1	3712	2	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709														
06	62910 X	52030	-0-	-10880	-0-	52030	2			N	-0-			-0-
07	65007 X	51976	-0-	-13031	-0-	51976	2			N	-0-			-0-
08	65007 X	49898	-0-	-15109	-0-	49898	2			N	-0-			-0-
09	0	46156	-0-	46156	46156	46156	2			N	-0-			-0-
10	0	40168	-0-	40168	86324	40168	2			N	-0-			-0-
11	0	40430	-0-	40430	126754	40430	2			N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
06	86490 X	74861	-0-	-11629	-0-	74861	2			N	-0-			-0-
07	89373 X	74974	-0-	-14399	-0-	74974	2			N	-0-			-0-
08	89373 X	77359	-0-	-12014	-0-	77359	2			N	-0-			-0-
09	0	67698	-0-	67698	67698	67698	2			N	-0-			-0-
10	0	63464	-0-	63464	131162	63464	2			N	-0-			-0-
11	0	11744	-0-	11744	142906	11744	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	62970 X	53454	-0-	-9516	-0-	53454	2		N	-0-			-0-	
07	62217 X	53190	-0-	-9027	-0-	53190	2		N	-0-			-0-	
08	62217 X	54048	-0-	-8169	-0-	54048	2		N	-0-			-0-	
09	0	47615	-0-	47615	47615	47615	2		N	-0-			-0-	
10	0	37188	-0-	37188	84803	37188	2		N	-0-			-0-	
11	0	40745	-0-	40745	125548	40745	2		N	-0-			-0-	
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
06	31560 X	13703	-0-	-17857	-0-	518	1	13182	3	Y	3	11 1	-0-	
07	29543 X	23905	-0-	-5638	-0-	904	1	22988	3	Y	7	4 1	3	
08	0	31857	-0-	31857	31857	1194	1	30646	3	Y	3	5 1	1	
09	0	28261	-0-	28261	60118	1081	1	27110	3	Y	1	2 1	-0-	
10	0	25152	-0-	25152	85270	990	1	24137	3	Y	-0-		-0-	
11	0	22978	-0-	22978	108248	919	1	21994	3	Y	41	27 1	14	
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
06	82620 X	64287	-0-	-18333	-0-	338	1	63949	2	N	-0-		-0-	
07	84444 X	61242	-0-	-23202	-0-	358	1	60884	2	N	-0-		-0-	
08	0	70483	-0-	70483	70483	467	1	70016	2	N	-0-		-0-	
09	0	68351	-0-	68351	138834	482	1	67869	2	N	-0-		-0-	
10	0	37341	-0-	37341	176175	329	1	37012	2	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	176175				N	-0-			-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
06	81780 X	70254	-0-	-11526	-0-	370	1	69884	2	N	-0-		-0-	
07	80972 X	70294	-0-	-10678	-0-	411	1	69883	2	N	-0-		-0-	
08	0	70036	-0-	70036	70036	464	1	69572	2	N	-0-		-0-	
09	0	66140	-0-	66140	136176	466	1	65674	2	N	-0-		-0-	
10	0	46550	-0-	46550	182726	410	1	46140	2	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	182726				N	-0-			-0-	
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
06	23490 X	22449	-0-	-1041	-0-	849	1	21599	3	Y	1	1 1	-0-	
07	24273 X	20743	-0-	-3530	-0-	785	1	19954	3	Y	-0-		-0-	
08	0	18600	-0-	18600	18600	697	1	17895	3	Y	-0-		-0-	
09	0	18818	-0-	18818	37418	720	1	18052	3	Y	-0-		-0-	
10	0	18169	-0-	18169	55587	715	1	17436	3	Y	-0-		-0-	
11	0	17704	-0-	17704	73291	709	1	16979	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	92550 X	72520	-0-	-20030	-0-	382	1	72138	2	N	-0-			-0-
07	93558 X	71322	-0-	-22236	-0-	417	1	70905	2	N	-0-			-0-
08	0	76208	-0-	76208	76208	504	1	75704	2	N	-0-			-0-
09	0	73092	-0-	73092	149300	515	1	72577	2	N	-0-			-0-
10	0	45242	-0-	45242	194542	398	1	44844	2	N	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	194664	1	1	121	2	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
06	110820 X	92168	-0-	-18652	-0-	485	1	91683	2	N	-0-			-0-
07	114514 X	91201	-0-	-23313	-0-	533	1	90668	2	N	-0-			-0-
08	0	91328	-0-	91328	91328	605	1	90723	2	N	-0-			-0-
09	0	84068	-0-	84068	175396	592	1	83476	2	N	-0-			-0-
10	0	56466	-0-	56466	231862	497	1	55969	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	231862					N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
06	100950 X	88988	-0-	-11962	-0-	468	1	88520	2	N	-0-			-0-
07	104315 X	88183	-0-	-16132	-0-	516	1	87667	2	N	-0-			-0-
08	0	89661	-0-	89661	89661	594	1	89067	2	N	-0-			-0-
09	0	84338	-0-	84338	173999	594	1	83744	2	N	-0-			-0-
10	0	58602	-0-	58602	232601	516	1	58086	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	232601					N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
06	46140 X	37469	-0-	-8671	-0-	197	1	37272	2	N	-0-			-0-
07	43524 X	37289	-0-	-6235	-0-	218	1	37071	2	N	-0-			-0-
08	0	37828	-0-	37828	37828	250	1	37578	2	N	-0-			-0-
09	0	36760	-0-	36760	74588	259	1	36501	2	N	-0-			-0-
10	0	25528	-0-	25528	100116	225	1	25303	2	N	-0-			-0-
11	0	378	-0-	378	100494	3	1	375	2	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
*01	43631 X	43631	-0-	-0-	-0-	1080	1	42551	2	N	-0-			-0-
02	36889 X	36889	-0-	-0-	-0-	794	1	36095	2	N	-0-			-0-
03	37459 X	37459	-0-	-0-	-0-	773	1	36686	2	N	-0-			-0-
04	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	726	1	32653	2	N	-0-			-0-
05	31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	739	1	31209	2	N	-0-			-0-
06	30330 X	29255	-0-	-1075	-0-	707	1	28548	2	N	-0-			-0-
07	31341 X	28474	-0-	-2867	-0-	654	1	27820	2	N	-0-			-0-
08	31341 X	27516	-0-	-3825	-0-	834	1	26682	2	N	-0-			-0-
09	30330 X	25291	-0-	-5039	-0-	825	1	24466	2	N	-0-			-0-
10	31341 X	24731	-0-	-6610	-0-	802	1	23929	2	N	-0-			-0-
11	29250 X	22915	-0-	-6335	-0-	760	1	22155	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
06	86280 X	69196	-0-	-17084	-0-	1377	1	67819	2	N	-0-			-0-
07	82181 X	68354	-0-	-13827	-0-	1361	1	66993	2	N	-0-			-0-
08	0	65694	-0-	65694	65694	1405	1	64289	2	N	-0-			-0-
09	0	63864	-0-	63864	129558	1220	1	62644	2	N	-0-			-0-
10	0	62738	-0-	62738	192296	939	1	61799	2	N	-0-			-0-
11	0	56047	-0-	56047	248343	598	1	55449	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	94500 X	77651	-0-	-16849	-0-	1545	1	76106	2	N	-0-			-0-
07	97650 X	77019	-0-	-20631	-0-	1534	1	75485	2	N	-0-			-0-
08	0	75404	-0-	75404	75404	1612	1	73792	2	N	-0-			-0-
09	0	69953	-0-	69953	145357	1336	1	68617	2	N	-0-			-0-
10	0	68521	-0-	68521	213878	1026	1	67495	2	N	-0-			-0-
11	0	58708	-0-	58708	272586	626	1	58082	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
06	82140 X	64629	-0-	-17511	-0-	1286	1	63343	2	N	-0-			-0-
07	84878 X	63645	-0-	-21233	-0-	1267	1	62378	2	N	-0-			-0-
08	0	61907	-0-	61907	61907	1324	1	60583	2	N	-0-			-0-
09	0	57158	-0-	57158	119065	1091	1	56067	2	N	-0-			-0-
10	0	55898	-0-	55898	174963	837	1	55061	2	N	-0-			-0-
11	0	49215	-0-	49215	224178	525	1	48690	2	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
06	189090 X	157334	-0-	-31756	-0-	828	1	156506	2	N	-0-			-0-
07	185504 X	156791	-0-	-28713	-0-	917	1	155874	2	N	-0-			-0-
08	0	150648	-0-	150648	150648	997	1	149651	2	N	-0-			-0-
09	0	140428	-0-	140428	291076	989	1	139439	2	N	-0-			-0-
10	0	138693	-0-	138693	429769	1220	1	137473	2	N	-0-			-0-
11	0	119752	-0-	119752	549521	818	1	118934	2	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
06	201450 X	156576	-0-	-44874	-0-	824	1	155752	2	N	-0-			-0-
07	198927 X	155477	-0-	-43450	-0-	909	1	154568	2	N	-0-			-0-
08	0	149346	-0-	149346	149346	989	1	148357	2	N	-0-			-0-
09	0	139879	-0-	139879	289225	986	1	138893	2	N	-0-			-0-
10	0	133482	-0-	133482	422707	1174	1	132308	2	N	-0-			-0-
11	0	113579	-0-	113579	536286	775	1	112804	2	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314														
06	188430 X	146436	-0-	-41994	-0-	771	1	145665	2	N	-0-			-0-
07	182311 X	143778	-0-	-38533	-0-	841	1	142937	2	N	-0-			-0-
08	0	137531	-0-	137531	137531	910	1	136621	2	N	-0-			-0-
09	0	127490	-0-	127490	265021	898	1	126592	2	N	-0-			-0-
10	0	121792	-0-	121792	386813	1071	1	120721	2	N	-0-			-0-
11	0	88179	-0-	88179	474992	602	1	87577	2	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
06	216150 X	165565	-0-	-50585	-0-	871	1	164694	2	N	-0-			-0-
07	208878 X	165162	-0-	-43716	-0-	966	1	164196	2	N	-0-			-0-
08	0	158132	-0-	158132	158132	1047	1	157085	2	N	-0-			-0-
09	0	145787	-0-	145787	303919	1027	1	144760	2	N	-0-			-0-
10	0	139923	-0-	139923	443842	1231	1	138692	2	N	-0-			-0-
11	0	118450	-0-	118450	562292	809	1	117641	2	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305														
06	190860 X	148985	-0-	-41875	-0-	784	1	148201	2	N	-0-			-0-
07	185411 X	146009	-0-	-39402	-0-	854	1	145155	2	N	-0-			-0-
08	0	136199	-0-	136199	136199	902	1	135297	2	N	-0-			-0-
09	0	124953	-0-	124953	261152	880	1	124073	2	N	-0-			-0-
10	0	120722	-0-	120722	381874	1062	1	119660	2	N	-0-			-0-
11	0	86506	-0-	86506	468380	591	1	85915	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																					
LA MESA RANCH																					
WELL #: 4H RRCID -> 290623													COMPL. DATE 02/28/2021								
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06		179160 X	142458	-0-		-36702	-0-		750	1	141708	2	N	-0-			-0-				
07		173011 X	139623	-0-		-33388	-0-		817	1	138806	2	N	-0-			-0-				
08		0	132077	-0-		132077	132077		874	1	131203	2	N	-0-			-0-				
09		0	121202	-0-		121202	253279		854	1	120348	2	N	-0-			-0-				
10		0	115831	-0-		115831	369110		1019	1	114812	2	N	-0-			-0-				
11		0	81063	-0-		81063	450173		553	1	80510	2	N	-0-			-0-				

RIO BRAVO STATE EF													WELL #: 1H RRCID -> 291856			COMPL. DATE 06/09/2018			TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

RIO BRAVO EF													WELL #: 6H RRCID -> 291891			COMPL. DATE 08/22/2021			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296		
06	179760	X	107987	-0-		-71773	-0-		676	1	107311	2	N	-0-			-0-				
07	166966	X	103789	-0-		-63177	-0-		663	1	103126	2	N	-0-			-0-				
08	0		96894	-0-		96894	96894		664	1	96230	2	N	-0-			-0-				
09	0		87760	-0-		87760	184654		617	1	87143	2	N	-0-			-0-				
10	0		84083	-0-		84083	268737		516	1	83567	2	N	-0-			-0-				
11	0		5722	-0-		5722	274459		1	1	5721	2	N	-0-			-0-				

RIO BRAVO EF													WELL #: 7H RRCID -> 291892			COMPL. DATE 10/12/2021			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991		
06	205860	X	119721	-0-		-86139	-0-		749	1	118972	2	N	-0-			-0-				
07	188232	X	115476	-0-		-72756	-0-		738	1	114738	2	N	-0-			-0-				
08	0		108054	-0-		108054	108054		741	1	107313	2	N	-0-			-0-				
09	0		97586	-0-		97586	205640		686	1	96900	2	N	-0-			-0-				
10	0		93199	-0-		93199	298839		571	1	92628	2	N	-0-			-0-				
11	0		6762	-0-		6762	305601		1	1	6761	2	N	-0-			-0-				

RIO BRAVO EF													WELL #: 105H RRCID -> 291895			COMPL. DATE 10/11/2021			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401		
06	217590	X	134322	-0-		-83268	-0-		840	1	133482	2	N	-0-			-0-				
07	197098	X	132438	-0-		-64660	-0-		846	1	131592	2	N	-0-			-0-				
08	0		125361	-0-		125361	125361		859	1	124502	2	N	-0-			-0-				
09	0		114029	-0-		114029	239390		802	1	113227	2	N	-0-			-0-				
10	0		109985	-0-		109985	349375		674	1	109311	2	N	-0-			-0-				
11	0		7687	-0-		7687	357062		1	1	7686	2	N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	0	79790	-0-	79790	558910	2212 1	71819 3	Y	4856	4805 1				179
						417 4	5342 9							
*02	623333 X	64423	-0-	-558910	-0-	2169 1	58009 3	Y	3809	3801 1				187
						55 4	4190 9							
03	113150 X	64577	-0-	-48573	-0-	2334 1	58039 3	Y	3640	3669 1				158
						200 4	4004 9							
04	109500 X	52787	-0-	-56713	-0-	2138 1	47016 3	Y	3110	3179 1				89
						212 4	3421 9							
05	113150 X	57194	-0-	-55956	-0-	2766 1	50196 3	Y	3448	3408 1				129
						439 4	3793 9							
06	109500 X	53238	-0-	-56262	-0-	2796 1	46327 3	Y	2581	2635 1				75
						1276 4	2839 9							
07	71331 X	53950	-0-	-17381	-0-	2378 1	48924 3	Y	2246	2241 1				80
						177 4	2471 9							
*08	49032 X	49032	-0-	-0-	-0-	2221 1	44239 3	Y	2051	2038 1				93
						316 4	2256 9							
09	55350 X	44562	-0-	-10788	-0-	2026 1	40272 3	Y	1937	1939 1				91
						133 4	2131 9							
10	57195 X	42513	-0-	-14682	-0-	2054 1	38340 3	Y	1856	1827 1				120
						77 4	2042 9							
11	53250 X	38807	-0-	-14443	-0-	1104 1	36469 3	Y	1090	1164 1				46
						35 4	1199 9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
*01	0	68416	-0-	68416	515013	1912 1	62109 3	Y	3667	3622 1				135
						361 4	4034 9							
*02	570289 X	55276	-0-	-515013	-0-	1884 1	50371 3	Y	2704	2706 1				133
						47 4	2974 9							
03	117490 X	56988	-0-	-60502	-0-	2083 1	51813 3	Y	2648	2666 1				115
						179 4	2913 9							
04	113700 X	48176	-0-	-65524	-0-	1975 1	43442 3	Y	2330	2378 1				67
						196 4	2563 9							
05	117490 X	52693	-0-	-64797	-0-	2581 1	46841 3	Y	2601	2571 1				97
						410 4	2861 9							
06	113700 X	50319	-0-	-63381	-0-	2689 1	44555 3	Y	1680	1728 1				49
						1227 4	1848 9							
07	61194 X	50310	-0-	-10884	-0-	2248 1	46251 3	Y	1494	1490 1				53
						168 4	1643 9							
*08	45121 X	45121	-0-	-0-	-0-	2070 1	41251 3	Y	1368	1359 1				62
						295 4	1505 9							
09	51000 X	40767	-0-	-10233	-0-	1879 1	37354 3	Y	1282	1284 1				60
						124 4	1410 9							
10	52700 X	38769	-0-	-13931	-0-	1901 1	35496 3	Y	1182	1166 1				76
						72 4	1300 9							
11	50310 X	31582	-0-	-18728	-0-	907 1	29965 3	Y	619	669 1				26
						29 4	681 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	0	71807	-0-	71807	554555	2006 1 65138 3	378 4 4285 9	Y	3895	3856 1			143	
*02	610861 X	56306	-0-	-554555	-0-	1906 1 50954 3	47 4 3399 9	Y	3090	3081 1			152	
03	130820 X	56379	-0-	-74441	-0-	2044 1 50849 3	176 4 3310 9	Y	3009	3030 1			131	
04	126600 X	45633	-0-	-80967	-0-	1846 1 40610 3	184 4 2993 9	Y	2721	2774 1			78	
05	130820 X	53285	-0-	-77535	-0-	2601 1 47195 3	412 4 3077 9	Y	2797	2771 1			104	
06	126600 X	52800	-0-	-73800	-0-	2810 1 46559 3	1282 4 2149 9	Y	1954	2001 1			57	
07	62341 X	52007	-0-	-10334	-0-	2316 1 47638 3	172 4 1881 9	Y	1710	1706 1			61	
*08	46617 X	46617	-0-	-0-	-0-	2132 1 42466 3	303 4 1716 9	Y	1560	1550 1			71	
09	51570 X	40082	-0-	-11488	-0-	1839 1 36539 3	120 4 1584 9	Y	1440	1443 1			68	
10	54560 X	39541	-0-	-15019	-0-	1932 1 36065 3	73 4 1471 9	Y	1337	1318 1			87	
11	52800 X	35254	-0-	-17546	-0-	1009 1 33344 3	32 4 869 9	Y	790	844 1			33	
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
*05	SHUT IN	82817	-0-	82817	82817	484 1 82333 2		N	-0-				-0-	
*06	SHUT IN	129226	-0-	129226	212043	680 1 128546 2		N	-0-				-0-	
*07	SHUT IN	105199	-0-	105199	317242	615 1 104584 2		N	-0-				-0-	
*08	SHUT IN	88791	-0-	88791	406033	588 1 88203 2		N	-0-				-0-	
*09	SHUT IN	75489	-0-	75489	481522	532 1 74957 2		N	-0-				-0-	
*10	SHUT IN	73574	-0-	73574	555096	647 1 72927 2		N	-0-				-0-	
*11	614863 X	59767	-0-	-555096	-0-	408 1 59359 2		N	-0-				-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
06	SHUT IN	121956	-0-	121956	214731	642 1 121314 2		N	-0-				-0-	
07	SHUT IN	97102	-0-	97102	311833	568 1 96534 2		N	-0-				-0-	
08	SHUT IN	81135	-0-	81135	392968	537 1 80598 2		N	-0-				-0-	
09	SHUT IN	68127	-0-	68127	461095	480 1 67647 2		N	-0-				-0-	
10	SHUT IN	66380	-0-	66380	527475	584 1 65796 2		N	-0-				-0-	
11	0	4770	-0-	4770	532245	33 1 4737 2		N	-0-				-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517														
06	SHUT IN	113427	-0-	113427	195140	597 1 112830 2		N	-0-				-0-	
07	SHUT IN	84783	-0-	84783	279923	496 1 84287 2		N	-0-				-0-	
08	SHUT IN	68292	-0-	68292	348215	452 1 67840 2		N	-0-				-0-	
09	SHUT IN	55799	-0-	55799	404014	393 1 55406 2		N	-0-				-0-	
10	SHUT IN	54480	-0-	54480	458494	479 1 54001 2		N	-0-				-0-	
*11	0	48059	-0-	48059	506553	328 1 47731 2		N	-0-				-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972														
*05	SHUT IN	165967	-0-	165967	165967	969 1 164998 2		N	-0-				-0-	
*06	SHUT IN	207526	-0-	207526	373493	1092 1 206434 2		N	-0-				-0-	
*07	SHUT IN	147563	-0-	147563	521056	863 1 146700 2		N	-0-				-0-	
*08	SHUT IN	110537	-0-	110537	631593	732 1 109805 2		N	-0-				-0-	
*09	SHUT IN	86653	-0-	86653	718246	611 1 86042 2		N	-0-				-0-	
*10	SHUT IN	82491	-0-	82491	800737	726 1 81765 2		N	-0-				-0-	
*11	862018 X	61281	-0-	-800737	-0-	418 1 60863 2		N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*05	SHUT IN	153035	-0-	153035	153035	894	1	152141	2	N	-0-		-0-	
*06	SHUT IN	174628	-0-	174628	327663	919	1	173709	2	N	-0-		-0-	
*07	SHUT IN	123387	-0-	123387	451050	722	1	122665	2	N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	93431	-0-	93431	544481	618	1	92813	2	N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	72991	-0-	72991	617472	514	1	72477	2	N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	73048	-0-	73048	690520	643	1	72405	2	N	-0-		-0-	
*11	692756 X	2236	-0-	-690520	-0-	15	1	2221	2	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983														
*05	SHUT IN	147935	-0-	147935	147935	864	1	147071	2	N	-0-		-0-	
*06	SHUT IN	167675	-0-	167675	315610	883	1	166792	2	N	-0-		-0-	
*07	SHUT IN	117988	-0-	117988	433598	690	1	117298	2	N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	89434	-0-	89434	523032	592	1	88842	2	N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	71364	-0-	71364	594396	503	1	70861	2	N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	69238	-0-	69238	663634	609	1	68629	2	N	-0-		-0-	
*11	713512 X	49878	-0-	-663634	-0-	341	1	49537	2	N	-0-		-0-	
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791														
05	SHUT IN	4842	-0-	4842	4842	4842	2			N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	308599	-0-	308599	313441	684	1	307915	2	N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	344966	-0-	344966	658407	853	1	344113	2	N	-0-		-0-	
*08	SHUT IN	254492	-0-	254492	912899	797	1	253695	2	N	-0-		-0-	
*09	SHUT IN	200090	-0-	200090	1112989	813	1	199277	2	N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	174485	-0-	174485	1287474	3611	1	170874	2	N	-0-		-0-	
*11	1441776 X	154302	-0-	-1287474	-0-	6004	1	148298	2	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928														
07	0	5649	-0-	5649	5649	5649	2			N	-0-		-0-	
08	0	330380	-0-	330380	336029	94	1	330286	2	N	-0-		-0-	
09	0	354449	-0-	354449	690478	174	1	354275	2	N	-0-		-0-	
10	0	302803	-0-	302803	993281	166	1	302637	2	N	-0-		-0-	
11	0	235526	-0-	235526	1228807	73	1	235453	2	N	-0-		-0-	
XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
06	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	958	1	8256	2	N	-0-		19	
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	990	1	8145	2	N	-0-		19	
08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1209	1	4763	2	N	-0-		19	
09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	947	1	6250	2	N	-0-		19	
10	0	7424	-0-	7424	7424	971	1	6453	2	N	-0-		19	
11	0	7180	-0-	7180	14604	1365	1	5815	2	N	-0-		19	
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	889	1	5814	2	Y	-0-		2	
07	6789 X	6546	-0-	-243	-0-	894	1	5652	2	Y	-0-		2	
08	6789 X	6522	-0-	-267	-0-	889	1	5633	2	Y	-0-		2	
09	6690 X	6113	-0-	-577	-0-	875	1	5238	2	Y	-0-		2	
10	0	6079	-0-	6079	6079	865	1	5214	2	Y	-0-		2	
11	0	5585	-0-	5585	11664	892	1	4693	2	Y	-0-		2	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	485	1	3171	2	Y	1
07	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	493	1	3113	2	Y	1
08	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	496	1	3145	2	Y	1
09	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	507	1	3038	2	Y	1
10	0		3868	-0-	3868	3868	550	1	3318	2	Y	1
11	0		4245	-0-	4245	8113	678	1	3567	2	Y	1
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600												
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	479	1	3132	2	Y	1
07	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	409	1	2582	2	Y	1
08	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	411	1	2603	2	Y	1
09	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	410	1	2458	2	Y	1
10	0		2799	-0-	2799	2799	398	1	2401	2	Y	1
11	0		2443	-0-	2443	5242	390	1	2053	2	Y	1
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400												
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	385	1	2517	2	Y	14
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	383	1	2422	2	Y	14
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	369	1	2338	2	Y	14
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	329	1	1967	2	Y	14
10	0		2660	-0-	2660	2660	378	1	2282	2	Y	14
11	0		2383	-0-	2383	5043	381	1	2002	2	Y	14
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090												
06	34429	X	34429	-0-	-0-	-0-	5333	1	29096	2	N	-0-
07	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	5510	1	29762	2	N	-0-
08	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	5510	1	22417	2	N	-0-
09	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	5333	1	29390	2	N	-0-
10	0		33460	-0-	33460	33460	5499	1	27961	2	N	-0-
11	0		31020	-0-	31020	64480	5258	1	25762	2	N	-0-
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939												
06	275190	X	114853	-0-	-160337	-0-	2793	1	112060	2	Y	-0-
07	220906	X	132852	-0-	-88054	-0-	3194	1	129658	2	Y	-0-
08	187395	X	122830	-0-	-64565	-0-	3239	1	119591	2	Y	-0-
09	161280	X	111799	-0-	-49481	-0-	3097	1	108702	2	Y	-0-
10	0		109247	-0-	109247	109247	3311	1	105936	2	Y	-0-
11	0		96727	-0-	96727	205974	3132	1	93595	2	Y	-0-
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432												
06	295650	X	123779	-0-	-171871	-0-	3010	1	120769	2	Y	-0-
07	242668	X	123642	-0-	-119026	-0-	2972	1	120670	2	Y	-0-
08	201748	X	118721	-0-	-83027	-0-	3131	1	115590	2	Y	-0-
09	172740	X	109991	-0-	-62749	-0-	3047	1	106944	2	Y	-0-
10	0		107621	-0-	107621	107621	3261	1	104360	2	Y	-0-
11	0		97701	-0-	97701	205322	3164	1	94537	2	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC.																											
BURKS RANCH																											
WELL #: D 3H													RRCID	->	288369	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL	DEPTH	11403	PERF.	12099	-	21908			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
06	268170	X	119304	-0-	-148866	-0-		2901	1	116403	2	Y	-0-								-0-						
07	219201	X	121791	-0-	-97410	-0-		2928	1	118863	2	Y	-0-								-0-						
08	179614	X	115451	-0-	-64163	-0-		3044	1	112407	2	Y	-0-								-0-						
09	153000	X	105305	-0-	-47695	-0-		2917	1	102388	2	Y	-0-								-0-						
10	0		98945	-0-	98945	98945		2998	1	95947	2	Y	-0-								-0-						
11	0		89189	-0-	89189	188134		2888	1	86301	2	Y	-0-								-0-						
BURKS RANCH													WELL #:	S 5H	RRCID	->	289798	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL	DEPTH	11709	PERF.	12649	-	23364	
06	282240	X	96731	-0-	-185509	-0-		2352	1	94379	2	Y	-0-								-0-						
07	217093	X	105271	-0-	-111822	-0-		2531	1	102740	2	Y	-0-								-0-						
08	174003	X	93665	-0-	-80338	-0-		2470	1	91195	2	Y	-0-								-0-						
09	143850	X	83538	-0-	-60312	-0-		2314	1	81224	2	Y	-0-								-0-						
10	0		80058	-0-	80058	80058		2426	1	77632	2	Y	-0-								-0-						
11	0		71507	-0-	71507	151565		2315	1	69192	2	Y	-0-								-0-						
BURKS RANCH													WELL #:	S 3H	RRCID	->	289799	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL	DEPTH	11781	PERF.	12590	-	21168	
06	168000	X	75445	-0-	-92555	-0-		1835	1	73610	2	Y	-0-								-0-						
07	129797	X	73670	-0-	-56127	-0-		1771	1	71899	2	Y	-0-								-0-						
08	105648	X	64115	-0-	-41533	-0-		1691	1	62424	2	Y	-0-								-0-						
09	87360	X	56575	-0-	-30785	-0-		1567	1	55008	2	Y	-0-								-0-						
10	0		56937	-0-	56937	56937		1725	1	55212	2	Y	-0-								-0-						
11	0		52366	-0-	52366	109303		1696	1	50670	2	Y	-0-								-0-						
BURKS RANCH													WELL #:	S 1H	RRCID	->	290168	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL	DEPTH	12177	PERF.	12629	-	22552	
06	260550	X	87742	-0-	-172808	-0-		2134	1	85608	2	Y	-0-								-0-						
07	190960	X	99508	-0-	-91452	-0-		2392	1	97116	2	Y	-0-								-0-						
08	149978	X	86170	-0-	-63808	-0-		2272	1	83898	2	Y	-0-								-0-						
09	123270	X	75898	-0-	-47372	-0-		2102	1	73796	2	Y	-0-								-0-						
10	0		72129	-0-	72129	72129		2186	1	69943	2	Y	-0-								-0-						
11	0		63387	-0-	63387	135516		2052	1	61335	2	Y	-0-								-0-						
HENRY DOME (EDWARDS)													40520 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327														
HENRY, J. B.													WELL #:	1H	RRCID	->	074935	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	10115	-	11173	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
HERRADURA (1ST YEGUA)													40744 501 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC													082590														
HERRADURA RANCH													WELL #:	1	RRCID	->	154999	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL	DEPTH	1050	PERF.	898	-	907	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-						

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GGG OIL COMPANY, LTD.		302568										
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG		41379 001			ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2722
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579					
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD				WELL #:	1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	701	832	1			391
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	301	343	1			349
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	430	344	1			435
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	317	347	1			405
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					405
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1024	874	1			555

HILBIG		//CONT.//		41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H		RRCID -> 146004		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H		RRCID -> 146012		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H		RRCID -> 146013		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H		RRCID -> 146014		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H		RRCID -> 146015		COMPL. DATE 05/26/1971		TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H		RRCID -> 146207		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H		RRCID -> 146208		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															CNTY: BASTROP	
HILBIG OIL UNIT NO. 1															N/A	
WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1															2365 - 3627	
WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627																
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1															2620 PERF. N/A	
WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A																
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1															2800 PERF. 2650 - 2670	
WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670																
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1															2625 PERF. 2406 - 2600	
WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600																
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1															N/A PERF. N/A	
WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1															3170 PERF. 2460 - 2568	
WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568																
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280						
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799						
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876 PERF. 1350 - 1364
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
LOLOCAV, LLC				506080						
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978 PERF. 4480 - 5198
06	14B DENY	920	-0-	920	2749	920 1				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2749					-0-
08	14B DENY	542	-0-	542	3291	542 1				-0-
09	14B DENY	582	-0-	582	3873	582 1				-0-
10	14B DENY	602	-0-	602	4475	602 1				-0-
11	H15 VIOL	510	-0-	510	4985	510 1				-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4911 - 5189
06	14B DENY	720	-0-	720	1118	720 1				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1118					-0-
08	14B DENY	735	-0-	735	1853	735 1				-0-
09	14B DENY	425	-0-	425	2278	425 1				-0-
10	14B DENY	525	-0-	525	2803	525 1				-0-
11	H15 VIOL	512	-0-	512	3315	512 1				-0-
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583 PERF. 6396 - 6424
06	14B DENY	970	-0-	970	1397	970 1				43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1397					43
08	14B DENY	828	-0-	828	2225	828 1				-0-
09	14B DENY	779	-0-	779	3004	779 1				43
10	14B DENY	688	-0-	688	3692	688 1				43
11	H15 VIOL	388	-0-	388	4080	388 1				43

HOLMAN RANCH, N (PENN)												CNTY: EDWARDS				
PATNO OIL & GAS COMPANY																
EPPS																
WELL #: 4701																
RRCID -> 135345																
COMPL. DATE 06/29/1990																
TOTAL DEPTH 6482																
PERF. 6415 - 6482																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
UPP OPERATING, LLC												875310				
HOLMAN, A. D.												WELL #: 1026				
RRCID -> 052690												COMPL. DATE 09/01/1990				
TOTAL DEPTH 6500												PERF. 4974 - 5028				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N		-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N		-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N		-0-				-0-
09	0	63	-0-	63	63	5	1	58	3	N		-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	121	5	1	53	3	N		-0-				-0-
11	0	43	-0-	43	164	4	1	39	3	N		-0-				-0-
EPPS, H. C.												WELL #: 4039				
RRCID -> 053723												COMPL. DATE 10/12/1972				
TOTAL DEPTH 6475												PERF. N/A				
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y		-0-				22
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y		-0-				22
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y		-0-				22
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y		-0-				22
10	0	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y		-0-				22
*11	71 N	30	-0-	-41	-0-	2	1	28	3	Y		-0-				22
HOLMAN, W. T. O.												WELL #: 1025				
RRCID -> 054077												COMPL. DATE 11/12/1972				
TOTAL DEPTH 6500												PERF. N/A				
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y		-0-				6
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	3	Y		-0-				6
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	Y		-0-				6
09	0	468	-0-	468	468	37	1	431	3	Y		-0-				6
10	0	473	-0-	473	941	37	1	436	3	Y		-0-				6
11	0	462	-0-	462	1403	36	1	426	3	Y		-0-				6
MORRISS 83												WELL #: 2				
RRCID -> 054295												COMPL. DATE 10/23/1972				
TOTAL DEPTH 6350												PERF. N/A				
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y		-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y		-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y		-0-				-0-
09	0	68	-0-	68	68	7	1	61	3	Y		-0-				-0-
10	0	83	-0-	83	151	9	1	74	3	Y		-0-				-0-
11	0	70	-0-	70	221	8	1	62	3	Y		-0-				-0-
MORRISS 84												WELL #: 2				
RRCID -> 054297												COMPL. DATE 12/11/1972				
TOTAL DEPTH 6250												PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)											CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC																	
MORRISS 84																	
//CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 875310																	
WELL #: 4											RRCID -> 085892	COMPL. DATE 12/06/1979	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6246	-	6249	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	18	1	167	3	Y	-0-			21			
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-	13	1	8			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-			8			
09	0	183	-0-	183	183	19	1	163	3	Y	1	5	1	4			
						1	9										
10	0	189	-0-	189	372	20	1	169	3	Y	-0-			4			
11	0	179	-0-	179	551	20	1	159	3	Y	-0-			4			
CAUTHORN -85-											WELL #: 3	RRCID -> 088831	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6234	-	6337
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	3	Y	-0-			-0-			
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	22	1	97	3	Y	-0-			-0-			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-			-0-			
09	0	114	-0-	114	114	22	1	92	3	Y	-0-			-0-			
10	0	124	-0-	124	238	24	1	100	3	Y	-0-			-0-			
11	0	122	-0-	122	360	24	1	98	3	Y	-0-			-0-			
MORRISS 84											WELL #: 5	RRCID -> 162037	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6260	-	6270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CAUTHORN "85"											WELL #: 4	RRCID -> 163608	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6212	-	6224
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	79	1	342	3	Y	-0-			-0-			
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	83	1	365	3	Y	-0-			-0-			
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	88	1	354	3	Y	-0-			-0-			
09	0	419	-0-	419	419	81	1	338	3	Y	-0-			-0-			
10	0	440	-0-	440	859	84	1	356	3	Y	-0-			-0-			
11	0	414	-0-	414	1273	82	1	332	3	Y	-0-			-0-			
CAUTHORN "86"											WELL #: 3	RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 4858	-	4910
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	3	Y	-0-			2			
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	101	1	444	3	Y	4	4	1	2			
						4	9										
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	422	3	Y	13			15			
						14	9										
09	0	503	-0-	503	503	97	1	405	3	Y	1	8	1	8			
						1	9										
10	0	546	-0-	546	1049	104	1	440	3	Y	2			10			
						2	9										
11	0	512	-0-	512	1561	101	1	410	3	Y	1			11			
						1	9										
HOPKINS (ELLEN)											42554 500 NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY											386310						
FOUR SQUARE RANCH											WELL #: 2	RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 6766	-	11694
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (FB-A)				42803 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
RUCKMAN				WELL #:	1	RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803 346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
H.E. GOUGER FEE				WELL #:	9	RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16120 - 16166				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16270 - 16330				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN				WELL #:	9	RRCID -> 209854		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.16026 - 16058				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A)				42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
HOSTETTER, A. M.				WELL #: 7	RRCID -> 146657	COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH 8845	PERF. 8435	-	8644			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
SELF GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167875	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8718	-	8863			
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	211 1	601 2	Y	6				158
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	195 1	539 2	Y	5				163
08	899 N	768	-0-	-131	-0-	173 1	589 2	Y	5				168
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	174 1	649 2	Y	9				177
10	0	774	-0-	774	774	222 1	543 2	Y	8	131	1		54
11	0	902	-0-	902	1676	226 1	666 2	Y	9				63
PENN, STELLA				WELL #: 8	RRCID -> 171806	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8276	-	8284			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	95	24 1	71 2	N	-0-				-0-
HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
D. H. PRICE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167678	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 11127	PERF. 9312	-	9322			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169824	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9368	-	9388			
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	202 1	574 2	N	-0-				17
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	113 1	312 2	N	-0-				17
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	170 1	579 2	N	-0-				17
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	182 1	676 2	N	-0-				17
10	0	851	-0-	851	851	247 1	604 2	N	-0-				17
11	0	884	-0-	884	1735	224 1	660 2	N	-0-				17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	143	2	Y	1	25
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	198	1	549	2	Y	5	30
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	176	1	598	2	Y	5	35
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	164	1	611	2	Y	9	44
10	0	765	-0-	765	765	219	1	537	2	Y	8	-0-
11	0	885	-0-	885	1650	222	1	654	2	Y	8	8
HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932												
06	6330 X	4355	-0-	-1975	-0-	1127	1	3210	2	Y	16	138
07	7502 X	5975	-0-	-1527	-0-	1579	1	4368	2	Y	25	163
08	7502 X	6682	-0-	-820	-0-	1507	1	5135	2	Y	36	199
09	7260 X	6435	-0-	-825	-0-	1359	1	5055	2	Y	19	218
10	0	6115	-0-	6115	6115	1764	1	4320	2	Y	28	81
11	0	3156	-0-	3156	9271	797	1	2349	2	Y	9	90

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	44 1 1 9	125 2	Y	1		13			
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	213 2	Y	1		14			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	167 2	Y	1		15			
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	240 2	Y	1		16			
10	0	232	-0-	232	232	67 1 1 9	164 2	Y	1	6 1	11			
11	0	343	-0-	343	575	87 1 1 9	255 2	Y	1		12			
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940 - 9974						
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	559 1 12 9	1592 2	N	11		19			
07	1953 N	1375	-0-	-578	-0-	363 1 8 9	1004 2	N	7		26			
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	426 1 10 9	1450 2	N	9		35			
09	2010 N	1621	-0-	-389	-0-	342 1 7 9	1272 2	N	6		41			
10	0	1708	-0-	1708	1708	492 1 10 9	1206 2	N	9		50			
11	0	1728	-0-	1728	3436	433 1 19 9	1276 2	N	17		67			
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 160068	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 9918 - 9958						
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		122			
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		122			
08	3100 N	4289	-0-	1189	1189	973 1	3316 2	N	-0-		122			
09	3000 N	4442	-0-	1442	2631	941 1 2 9	3499 2	N	2		124			
10	0	-0-	-0-	-0-	2631			N	-0-		124			
11	0	-0-	-0-	-0-	2631			N	-0-		124			
HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880														
06	930 N	368	-0-	-562	-0-	96 1	272 2	N	-0-		35			
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	163 1	452 2	N	-0-		35			
08	930 N	392	-0-	-538	-0-	89 1	303 2	N	-0-	9 1	26			
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	88 1 1 9	326 2	N	1		27			
10	0	327	-0-	327	327	95 1	232 2	N	-0-		27			
11	0	380	-0-	380	707	96 1	284 2	N	-0-		27			
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
SPICE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL	DEPTH 12734	PERF.10335 -	10410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	142 X	22	-0-	-120	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
SPICE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10212 -	10336	
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	655	1	1866	2	N	-0-			52
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	618	1	1709	2	N	5			57
						6	9							
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	578	1	1968	2	N	8			65
						9	9							
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	579	1	2155	2	N	5			70
						6	9							
10	0	2632	-0-	2632	2632	762	1	1867	2	N	3			73
						3	9							
11	0	2890	-0-	2890	5522	730	1	2152	2	N	7			80
						8	9							
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10601 -	10670	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL	DEPTH 10920	PERF.10642 -	10662	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENN, STELLA				WELL #:	5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL	DEPTH 10470	PERF.10306 -	10374	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
PENN, STELLA				WELL #:	7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL	DEPTH 14764	PERF.10963 -	11186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	52	11	1	41	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	68	5	1	11	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)			42803 754	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474							
RUCKMAN			WELL #: 6	RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
YEAGER GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	345	-0-	345	345	100 1	245 2			-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	361	4 1	12 2			-0-
HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN			WELL #: 2	RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSTETTER (WILCOX 15300)			42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1 L	RRCID -> 191548		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)														CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT //CONT.// 153474															
WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375															
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	21	1	60	2	N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	2	N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	N	-0-			-0-
10	0		269	-0-	269	-0-	78	1	191	2	N	-0-			-0-
11	0		1134	-0-	1134	-0-	287	1	847	2	N	-0-			-0-
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390															
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	787	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	725	1	2006	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	652	1	2220	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2600	-0-	-430	-0-	551	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	0		228	-0-	228	-0-	66	1	162	2	N	-0-			-0-
11	0		115	-0-	115	-0-	29	1	86	2	N	-0-			-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL														CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	69	-0-	69	-0-	15	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	241	-0-	241	-0-	70	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	548	-0-	548	-0-	139	1	409	2	Y	-0-			-0-
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162															
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-			16
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-			16
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-			16
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			16
10	0		2	-0-	2	-0-	1	1	1	2	N	-0-			16
11	0		1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			16

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A												
06	7710 X	5802	-0-	-1908	-0-	1508	1	4294	2	Y	-0-	137
07	6262 X	4215	-0-	-2047	-0-	1119	1	3096	2	Y	-0-	137
08	6169 X	3875	-0-	-2294	-0-	879	1	2996	2	Y	-0-	52
09	5970 X	3753	-0-	-2217	-0-	795	1	2955	2	Y	3	55
						3	9					
10	5983 X	4214	-0-	-1769	-0-	1220	1	2987	2	Y	6	61
						7	9					
11	0	5027	-0-	5027	5027	1274	1	3753	2	Y	-0-	61

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912												
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH				43305 666 334912 WELL #: 1761	ASSOCIATED RRCID -> 241902	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH	CNTY: DIMMIT 4010 PERF. 3832 - 3868									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMONS "A"				677770 WELL #: 4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH	3993 PERF. 3807 - 3846									
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	414 2	Y	1								3
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64 1	1	376 2	Y	-0-								3
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	82 1	1	418 2	Y	-0-								3
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-				2 1				1
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-								1
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	50 1	1	231 2	Y	-0-								1
SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A				788997 WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH	4164 PERF. 4459 - 10980									
*12	23188 X	21644	-0-	-1544	-0-	1164 1	9 9	19704 2	N	705	749 1							175
*01	22816 X	21657	-0-	-1159	-0-	776 9	1	19730 2	N	663	552 1							286
*02	20608 X	16884	-0-	-3724	-0-	729 9	1	15427 2	N	463	554 1							195
03	22816 X	19405	-0-	-3411	-0-	948 1	9 9	17536 2	N	638	561 1							272
04	21000 X	15479	-0-	-5521	-0-	509 9	1	14255 2	N	392	557 1							107
05	21700 X	18723	-0-	-2977	-0-	702 9	1	16996 2	N	724	559 1							272
06	20970 X	18301	-0-	-2669	-0-	793 1	9 9	16599 2	N	661	554 1							379
*07	19406 X	18477	-0-	-929	-0-	431 9	1	16767 2	N	636	756 1							259
*08	19406 X	18243	-0-	-1163	-0-	931 1	9 9	16540 2	N	653	735 1							177
*09	18300 X	17222	-0-	-1078	-0-	718 9	1	15660 2	N	608	369 1							416
10	18910 X	16926	-0-	-1984	-0-	893 1	9 9	15406 2	N	626	753 1							289
11	18300 X	16662	-0-	-1638	-0-	669 9	1	15088 2	N	672	746 1							215
						835 1	9											
						739 9												
IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 200 546675 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 090281	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH	CNTY: ZAVALA 2863 PERF. 2676 - 2715									
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1			N	-0-								-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1			N	-0-								-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1			N	-0-								-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 1			N	-0-								-0-
10	0	49	-0-	49	-0-	49 1			N	-0-								-0-
11	0	47	-0-	47	-0-	96 1			N	-0-								-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)			44267 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			546675																	
PRYOR RANCH			WELL #:			1A			RRCID -> 123543			COMPL. DATE 12/11/1986			TOTAL DEPTH 2900			PERF. 2352 - 2355		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

IKE PRYOR (OLMOS 2600)					44267 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.					546675									
PRYOR RANCH					WELL #:	8	RRCID -> 123671	COMPL. DATE 12/11/1986	TOTAL DEPTH 3277	PERF. 2636	-	2642		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

INDIO TANKS (PEARSALL)				44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
ATLAS OPERATING LLC				036587											
SHOOK				WELL #:	101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10632 - 15465		
06	1503 N	1057	-0-	-446	-0-	13	1	1044	2	N	-0-			6	
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	15	1	1120	2	N	-0-			6	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			6	
*09	2850 X	590	-0-	-2260	-0-	14	1	576	2	N	-0-			6	
10	0	727	-0-	727	727	16	1	711	2	N	-0-			6	
11	0	3028	-0-	3028	3755	80	1	2948	2	N	-0-			6	

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059															
PALS RANCH				WELL #:	11H	RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632						
06	2400 N	1118	-0-	-1282	5886	823	2	229	3	Y	21						74		
						43	4	23	9										
07	3100 N	1330	-0-	-1770	4116	1002	2	256	3	Y	65	39	1				100		
						72	9												
08	3100 N	1271	-0-	-1829	2287	1035	2	186	3	Y	45	58	1				87		
						50	9												
09	3000 N	1234	-0-	-1766	521	1003	2	140	3	Y	83						170		
						91	9												
10	1676 N	1155	-0-	-521	-0-	916	2	192	3	Y	43	77	1				136		
						47	9												
11	0	1470	-0-	1470	1470	1196	2	250	3	Y	22	85	1				73		
						24	9												

PALS RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 278258	COMPL.	DATE 04/07/2013	TOTAL	DEPTH	11031	PERF. 11140	- 14955
06	21479 X	3776	-0-	-17703	-0-	2831	2	824 3 Y	110				236
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	121 4039	9 2	1073 3 Y	37	123	1		150
08	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	41 3786	9 2	707 3 Y	79	87	1		142
09	3480 X	2911	-0-	-569	-0-	87 2449	9 2	352 3 Y	100				242
10	0	2938	-0-	2938	2938	110 2387	9 2	518 3 Y	30	110	1		162
11	0	1642	-0-	1642	4580	33 1302	9 2	274 3 Y	60	101	1		121

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351															
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				364
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				364
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				364
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				364
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				364
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				364
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				448
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				448
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				448
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				448
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				448
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				448
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			16
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			16
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			16
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			16
10	0	1144	-0-	1144	1144	1144	2			N	-0-			16
11	0	1150	-0-	1150	2294	1150	2			N	-0-			16
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416														
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			-0-
07	2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2			Y	-0-			-0-
08	3410 X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			Y	-0-			-0-
09	3300 X	1710	-0-	-1590	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-
10	0	1670	-0-	1670	1670	1670	2			Y	-0-			-0-
11	0	3245	-0-	3245	4915	3245	2			Y	-0-			-0-
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	789	3	32	9	Y	29	1	8	500
07	1023 X	538	-0-	-485	-0-	512	3	26	9	Y	24			524
08	1023 X	393	-0-	-630	-0-	384	3	9	9	Y	8	196	1	336
09	990 X	314	-0-	-676	-0-	310	3	4	9	Y	4			340
10	0	407	-0-	407	407	386	3	21	9	Y	19			359
11	0	522	-0-	522	929	496	3	26	9	Y	24			383
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745														
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			679
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			679
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			679
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2358	3	221	9	Y	201	192	0	688
10	0	690	-0-	690	690	656	3	34	9	Y	31	43	0	676
11	0	136	-0-	136	826	136	3			Y	-0-			676

INDIO TANKS (PEARSALL)														
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY														
ZCW														
WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	1951	-0-	-779	-0-	1731	3	220	9	Y	200	118	0	2875
07	2821 X	1833	-0-	-988	-0-	1681	3	152	9	Y	138	246	0	2767
08	2604 X	1189	-0-	-1415	-0-	1076	3	113	9	Y	103	25	0	2845
09	2520 X	1916	-0-	-604	-0-	1684	3	232	9	Y	211	167	0	2889
10	0	1781	-0-	1781	1781	1617	3	164	9	Y	149	110	0	2928
11	0	366	-0-	366	2147	333	3	33	9	Y	30	37	0	2921
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174														
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	708	3	41	9	Y	37	39	0	1028
07	682 X	70	-0-	-612	-0-	66	3	4	9	Y	4	3	0	1029
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	300	3	15	9	Y	14	13	0	1030
09	750 X	231	-0-	-519	-0-	218	3	13	9	Y	12	10	0	1032
10	0	216	-0-	216	216	207	3	9	9	Y	8	7	0	1033
11	0	383	-0-	383	599	361	3	22	9	Y	20	8	0	1045
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977														
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A														
06	2580 X	2387	-0-	-193	-0-	18	1	2284	3	Y	77	57	1	139
07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	44	1	2406	3	Y	32	57	1	114
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	35	9	2306	3	Y	60	54	1	120
09	0	2346	-0-	2346	2346	66	9	2252	3	Y	48	59	1	109
10	0	2321	-0-	2321	4667	53	9	2226	3	Y	74	74	1	109
11	0	2400	-0-	2400	7067	14	1	144	9	Y	131	98	1	142
						81	9							
						2256	3							
EL TORO RESOURCES LLC 250718														
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143														
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
09	0	753	-0-	753	753	753	3			N	-0-			-0-
10	0	386	-0-	386	1139	386	3			N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	1397	258	3			N	-0-			-0-
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330														
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09	0	558	-0-	558	558	558	3			N	-0-			-0-
10	0	117	-0-	117	675	117	3			N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	902	227	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC BARCLAY			//CONT.// 44510 500 //CONT.// 250718 WELL #: 1621H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 261611			CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 7244			CNTY: MAVERICK PERF.10653 - 12643				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
COMANCHE RANCH			WELL #: 3101H			RRCID -> 262187			COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 8867			PERF. 9420 - 13341				
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		28	-0-	28	28	28	28	28	3			N	-0-					-0-
11	0		436	-0-	436	464	464	464	436	3			N	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES			253162 WELL #: 1H			RRCID -> 267932			COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 12068			PERF.12300 - 16139				
06	2100	X	1641	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	302	1	1317	2	N	20					710
07	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	285	1	1604	2	N	32	184	1			558
08	2170	X	2136	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	164	1	1770	2	N	152					710
09	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	N	-0-					547
10	2015	X	1929	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	142	1	1777	2	N	9					556
11	0		1698	-0-	1698	1698	1698	1698	158	9	1469	2	N	144	1	8			699
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B			256915 WELL #: 4H			RRCID -> 263301			COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 9489			PERF.11171 - 17222				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AVANT			WELL #: D 1HP			RRCID -> 268441			COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 11683			PERF.11511 - 16380				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6091	-0-	6091	6091	6091	6091	6006	4	85	9	N	77	77	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6091	6091	6091					N	-0-					-0-
PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK			681493 WELL #: 1			RRCID -> 260277			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11953			PERF.11548 - 11728				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)										//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
SN EF MAVERICK, LLC												797102											
FOGMT										WELL #:		2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-							-0-		
07		7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-							-0-		
08		5859	X	4666	-0-	-1193	-0-	-0-	4666	3			N	-0-							-0-		
09		0		3022	-0-	3022	3022	3022	3022	3			N	-0-							-0-		
10		0		2260	-0-	2260	5282	5282	2260	3			N	-0-							-0-		
11		0		670	-0-	670	5952	5952	670	3			N	-0-							-0-		
CAGE										WELL #:		2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
CAGE										WELL #:		3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
FOGMT										WELL #:		5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10		0		10	-0-	10	10	10	10	3			N	-0-							-0-		
11		0		-0-	-0-	-0-	10	10					N	-0-							-0-		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		10H		RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403			
06	3000	N		3716	-0-	716	716	716	3716	3			N	-0-							-0-		
07	2986	N		2270	-0-	-716	-0-	-0-	2270	3			N	-0-							-0-		
08	599	N		599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-							-0-		
09	0			808	-0-	808	808	808	808	3			N	-0-							-0-		
10	0			-0-	-0-	-0-	808	808					N	-0-							-0-		
11	0			-0-	-0-	-0-	808	808					N	-0-							-0-		
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY										844344		WELL #:		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490			
CRAWFORD RANCH												12H											
06	881	X		881	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	845	3	Y	-0-							6		
									23	4													
07	744	X		581	-0-	-163	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	-0-							6		
									94	4													
08	620	N		526	-0-	-94	-0-	-0-	10	1	516	3	Y	-0-							6		
09	0			541	-0-	541	541	541	34	1	507	3	Y	-0-							6		
10	1209	N		668	-0-	-541	-0-	-0-	261	1	407	3	Y	-0-							6		
*11	597	N		597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-							6		

INDIO TANKS (PEARSALL)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
MURRAY														
WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	22	24	1	1
07	682 N	427	-0-	-255	-0-	159	1	246	2	Y	18	17	1	2
						2	4	20	9					
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	Y	120	109	1	13
						10	4	132	9					
09	0	157	-0-	157	157	79	1	58	2	Y	15	26	1	2
						3	4	17	9					
10	0	611	-0-	611	768	12	1	475	2	Y	97	89	1	10
						17	4	107	9					
11	0	68	-0-	68	836	1	1	53	2	Y	12	20	1	2
						1	4	13	9					
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)														
WHEELER, JOHN D.														
WHEELER, MARY ANN														
WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACK MANN (PENN)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
CARPENTER														
WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020														
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
08	651 N	383	-0-	-268 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
09	0	489	-0-	489 B	489	489	3			N	-0-			-0-
10	1052 N	563	-0-	-489 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
11	0	646	-0-	646 B	646	1	1	645	3	N	-0-			-0-
JACK RABBIT (HOLMAN)														
UPP OPERATING, LLC														
CANYON RANCH														
WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH														
WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
CANYON RANCH		WELL #:		1134E	RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL	DEPTH	6607	PERF. 6150 -	6262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-				-0-
09	0	440	-0-	440	440	440	3			N	-0-				-0-
10	0	440	-0-	440	880	440	3			N	-0-				-0-
11	0	410	-0-	410	1290	410	3			N	-0-				-0-
JACOB (850)				45459 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
COASTAL BEND OIL CO.				161530											
HORTON, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL	DEPTH	975	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)				45501 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
ABACO OPERATING, LLC				000894											
BAKER 1		WELL #:		1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 10260 -	10325		
06	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				180
07	1364 #	32	-0-	-1332	-0-	32	3			N	-0-				180
08	8290	6160	-0-	-2130	-0-	124	1	5951	3	N	77				257
						85	9								
09	0	2996	-0-	2996	2996	120	1	2813	3	N	57				314
						63	9								
*10	4030	2799	-0-	-1231	1765	124	1	2628	3	N	43				357
						47	9								
11	3900	2742	-0-	-1158	607	120	1	2566	3	N	51	184	1		224
						56	9								
JAKE HAMON (2650)				45501 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
ARNOLD WELL SERVICE				032970											
RHODES, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2645 -	2650		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)				45502 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BAKER, MYLA		WELL #:		3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL	DEPTH	7738	PERF. 7705 -	7719		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)			46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
JENNINGS			WELL #: 1	RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607 - 1615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
JENNINGS			WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602 - 1612	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)			46865 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC			851060					
RUTH			WELL #: 1	RRCID -> 142379	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 3773	PERF. 3680 - 3685	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)			46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "B"			WELL #: 4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5258 - 5280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)			46944 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007					
BURKS RANCH "F"			WELL #: 11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4882 - 4911	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030 - 5036	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)										46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SOCO ATX LLC										100095									
BURKS RANCH "D"										WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC.										945936									
BURKS RANCH "E"										WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JORDAN (NAVARRO B)										47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
BETRO, INC.										068324									
COFFIELD M-11										WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352	
06	271 N		271	-0-	-0-	-0-	114	1	157	2	N	-0-							-0-
07	298 N		298	-0-	-0-	-0-	128	1	170	2	N	-0-							-0-
08	266 N		266	-0-	-0-	-0-	109	1	157	2	N	-0-							-0-
09	0		241	-0-	-0-	-0-	87	1	154	2	N	-0-							-0-
10	0		257	-0-	-0-	-0-	498	1	128	2	N	-0-							-0-
11	0		233	-0-	-0-	-0-	731	1	113	2	N	-0-							-0-
EAST-WEST RESOURCES, INC.										239000									
WOODS, G. T.										WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WOODS, G. T.										WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.										667907									
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)										WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499							
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
VICEROY PETROLEUM, LP				885041							
JORDAN		WELL #:		1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-	-0-
10	0	63	-0-	63	120	63	2		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT	-0-
JORDAN		WELL #:		2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	144	-0-	144	144	144	2		N	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158	302	158	2		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	302				N	NO RPT	-0-
JOURDANTON				47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3		RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200	
06	1920 N	282	-0-	-1638	-0-	66	1	216	3	Y	-0-
07	930 N	308	-0-	-622	-0-	74	1	234	3	Y	-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	139	1	449	3	Y	-0-
09	0	185	-0-	185	185	43	1	142	3	Y	-0-
10	0	3	-0-	3	188	1	1	2	3	Y	-0-
11	0	12	-0-	12	200	3	1	9	3	Y	-0-
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4		RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22											
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353	
06	750 N	352	-0-	-398	-0-	28	1	324	3	Y	-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	146	1	1902	3	Y	-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	3	Y	-0-
09	0	1125	-0-	1125	1125	81	1	1043	3	Y	1
						1	9				
10	0	282	-0-	282	1407	20	1	262	3	Y	-0-
11	0	414	-0-	414	1821	29	1	381	3	Y	4
						4	9				

JOURDANTON														CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY															
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261															
WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
SCHORSCH, HENRY														WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320	
06	7380 X	6539	-0-	-841	-0-	1402	1	4577	3	Y	509	502	1	70	
						560	9								
07	7626 X	6517	-0-	-1109	-0-	1458	1	4606	3	Y	412	419	1	63	
						453	9								
08	6634 X	5911	-0-	-723	-0-	1277	1	4103	3	Y	483	470	1	76	
						531	9								
09	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	1758	1	5718	3	Y	392	381	1	87	
						431	9								
10	0	10063	-0-	10063	10063	2145	1	7346	3	Y	520	518	1	89	
						572	9								
11	0	6379	-0-	6379	16442	1400	1	4487	3	Y	447	484	1	52	
						492	9								
SANDEEN, JOHN														WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WALLACE, J. C.														WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	965	3	Y	-0-			95	
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	3	Y	-0-			95	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	958	3	Y	-0-			95	
09	0	976	-0-	976	976	72	1	904	3	Y	-0-			95	
10	0	1065	-0-	1065	2041	76	1	960	3	Y	26			121	
						29	9								
11	0	1031	-0-	1031	3072	75	1	956	3	Y	-0-			121	
WALLACE, J. C.														WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			4	
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			4	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-			4	
09	0	352	-0-	352	352	26	1	326	3	Y	-0-			4	
10	0	195	-0-	195	547	14	1	180	3	Y	1			5	
						1	9								
11	0	3	-0-	3	550	3	3			Y	-0-			5	

JOURDANTON													CNTY: ATASCOSA						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																			
PEARLSTONE, CLAIRE																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 160379																			
COMPL. DATE 07/01/2008																			
TOTAL DEPTH 7408																			
PERF. 7201 - 7326																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7440 X	6446	-0-	-994	-0-		473	1	5973	3	Y	-0-						89	
07	7688 X	6597	-0-	-1091	-0-		482	1	6115	3	Y	-0-						89	
08	7626 X	6365	-0-	-1261	-0-		465	1	5900	3	Y	-0-						89	
09	0	6153	-0-	6153	6153		451	1	5702	3	Y	-0-						89	
10	0	6636	-0-	6636	12789		484	1	6126	3	Y	24						113	
							26	9											
11	0	5970	-0-	5970	18759		436	1	5534	3	Y	-0-						113	
PEARLSTONE, CLAIRE																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 163239																			
COMPL. DATE 06/06/1997																			
TOTAL DEPTH 7403																			
PERF. 7170 - 7194																			
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		270	1	3385	3	Y	-0-						-0-	
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		275	1	3478	3	Y	-0-						-0-	
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		281	1	3545	3	Y	-0-						-0-	
09	0	3560	-0-	3560	3560		262	1	3298	3	Y	-0-						-0-	
10	0	3828	-0-	3828	7388		282	1	3546	3	Y	-0-						-0-	
11	0	3673	-0-	3673	11061		270	1	3403	3	Y	-0-						-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 165776																			
COMPL. DATE 12/15/1997																			
TOTAL DEPTH 7506																			
PERF. 7264 - 7356																			
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		112	1	1315	3	Y	1						46	
							1	9											
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		194	1	2523	3	Y	-0-						46	
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		102	1	1315	3	Y	-0-						46	
09	0	1071	-0-	1071	1071		77	1	992	3	Y	2						48	
							2	9											
10	0	1521	-0-	1521	2592		110	1	1411	3	Y	-0-						48	
11	0	1841	-0-	1841	4433		132	1	1701	3	Y	7						55	
							8	9											
WALLACE, J. C.																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 215206																			
COMPL. DATE 02/28/2006																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 7220 - 7248																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT																			
WELL #: 6R																			
RRCID -> 219882																			
COMPL. DATE 05/11/2006																			
TOTAL DEPTH 7940																			
PERF. 7330 - 7345																			
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		191	1	2330	3	N	3						108	
							3	9											
07	2139 N	926	-0-	-1213	-0-		64	1	862	3	N	-0-						108	
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		181	1	2426	3	N	-0-						108	
09	0	2367	-0-	2367	2367		164	1	2196	3	N	6						114	
							7	9											
10	0	2473	-0-	2473	4840		174	1	2299	3	N	-0-						114	
11	0	1931	-0-	1931	6771		133	1	1777	3	N	19						133	
							21	9											

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261																
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 220230		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL	DEPTH	7862	PERF. 7250	-	7338						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1	459	3	N		1						30
							1	9												
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	-0-	3	1	3	36	3	N		-0-						30
08	434 N	181	-0-	-253	-0-	-0-	13	1	1	168	3	N		-0-						30
09	0	519	-0-	519	519	519	36	1	1	482	3	N		1						31
							1	9												
10	0	391	-0-	391	910	910	28	1	1	363	3	N		-0-						31
11	0	405	-0-	405	1315	1315	28	1	1	371	3	N		5						36
							6	9												
WALLACE, J.C.				WELL #:		11	RRCID -> 225263		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL	DEPTH	7575	PERF. 7292	-	7352				
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	90	1	1	253	3	Y		-0-						17
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	24	1	1	305	3	Y		-0-						17
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	-0-	21	1	1	264	3	Y		-0-						17
09	0	214	-0-	214	214	214	16	1	1	198	3	Y		-0-						17
10	0	263	-0-	263	477	477	19	1	1	238	3	Y		5						22
							6	9												
11	0	236	-0-	236	713	713	17	1	1	219	3	Y		-0-						22
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #:		7	RRCID -> 241921		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL	DEPTH	7750	PERF. 7203	-	7229				
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	-0-	677	1	1	2222	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	1	2314	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	1	2507	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
09	0	2863	-0-	2863	2863	2863	670	1	1	2192	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
10	0	3040	-0-	3040	5903	5903	683	1	1	2356	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
11	0	3635	-0-	3635	9538	9538	860	1	1	2774	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261																		
PFEIL, O.H.		WELL #:		3	RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL	DEPTH	7410	PERF. 6870	-	6934						
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1	444	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1	480	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1	508	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1	493	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
10	0	602	-0-	602	602	602	120	1	1	481	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												
11	0	638	-0-	638	1240	1240	135	1	1	502	3	Y		1	1	1				-0-
							1	9												

JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261														
SANDEEN, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SPJST LODGE				WELL #:	5	RRCID ->	278609	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6957 - 6988					
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
J. C. WALLACE				WELL #:	1	RRCID ->	284817	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7046 - 7093					
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-						-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-						-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
BRISCOE-NUNLEY GU				WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	16555 - 16558					
06	3300	#	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-						-0-
07	3503	#	3235	-0-	-268	-0-	3235	2			N	-0-						-0-
08	3872	R	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-						-0-
09	3536	R	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-						-0-
10	0		3690	-0-	3690	3690	3690	2			N	-0-						-0-
11	0		3427	-0-	3427	7117	3427	2			N	-0-						-0-
KELLEY (ELLENBURGER)				48523 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC				875310														
CANYON RANCH				WELL #:	2201E	RRCID ->	136556	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6626 - 6701					
06	2970	X	2121	-0-	-849	-0-	2121	3			Y	-0-						1
07	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-						1
08	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	2194	3			Y	-0-						1
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-						1
10	0		2058	-0-	2058	2058	2058	3			Y	-0-						1
*11	3000	N	1997	-0-	-1003	-0-	1997	3			Y	-0-						1
CANYON RANCH				WELL #:	2202EH	RRCID ->	149395	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6830 - 8403					
06	6270	X	4138	-0-	-2132	-0-	4138	3			Y	-0-						2
07	6169	X	4063	-0-	-2106	-0-	4063	3			Y	-0-						2
08	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	3			Y	-0-						2
09	5070	X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	3			Y	-0-						2
10	0		3567	-0-	3567	3567	3567	3			Y	-0-						2
*11	6999	X	3432	-0-	-3567	-0-	3432	3			Y	-0-						2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH														
//CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
//CONT.// 875310														
WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 X	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-			1
07	868 X	804	-0-	-64	-0-	804	3			Y	-0-			1
08	868 X	782	-0-	-86	-0-	782	3			Y	-0-			1
09	0	779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-			1
10	0	733	-0-	733	1512	733	3			Y	-0-			1
11	0	784	-0-	784	2296	784	3			Y	-0-			1
CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840														
06	660 X	384	-0-	-276	-0-	384	3			Y	-0-			1
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-			1
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			1
10	0	342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-			1
*11	659 N	317	-0-	-342	-0-	317	3			Y	-0-			1
CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875														
06	8490 X	5218	-0-	-3272	-0-	5218	3			Y	-0-			3
07	7626 X	5132	-0-	-2494	-0-	5132	3			Y	-0-			3
08	6727 X	3648	-0-	-3079	-0-	3648	3			Y	-0-			3
09	0	4748	-0-	4748	4748	4748	3			Y	-0-			3
10	0	4725	-0-	4725	9473	4725	3			Y	-0-			3
11	0	5314	-0-	5314	14787	5314	3			Y	-0-			3
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430														
06	6840 X	5216	-0-	-1624	-0-	5216	3			N	-0-			3
07	6603 X	5158	-0-	-1445	-0-	5158	3			N	-0-			3
08	6324 X	4881	-0-	-1443	-0-	4881	3			N	-0-			3
09	0	4672	-0-	4672	4672	4672	3			N	-0-			3
10	0	4782	-0-	4782	9454	4782	3			N	-0-			3
11	0	4590	-0-	4590	14044	4590	3			N	-0-			3
CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518														
06	1650 X	983	-0-	-667	-0-	983	3			Y	-0-			1
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	3			Y	-0-			1
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	3			Y	-0-			1
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-			1
10	0	918	-0-	918	918	918	3			Y	-0-			1
*11	1791 N	873	-0-	-918	-0-	873	3			Y	-0-			1
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171														
06	4080 X	2590	-0-	-1490	-0-	2590	3			Y	-0-			2
07	3658 X	2519	-0-	-1139	-0-	2519	3			Y	-0-			2
08	3534 X	2486	-0-	-1048	-0-	2486	3			Y	-0-			2
09	2850 X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3			Y	-0-			2
10	0	2270	-0-	2270	2270	2270	3			Y	-0-			2
*11	4315 X	2045	-0-	-2270	-0-	2045	3			Y	-0-			2
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 -	8875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	17 1	126
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		126
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	44	3	18 9	N	-16		142
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		142
10	0	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-		142
11	0	26	-0-	26	46	26	3		N	-0-		142
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 -	8780
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6711	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-		-0-
*11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-		-0-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 -	9200
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-		1
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-		1
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		1
09	0	1552	-0-	1552	1552	1552	3		N	-0-		1
10	0	1641	-0-	1641	3193	1641	3		N	-0-		1
11	0	1571	-0-	1571	4764	1571	3		N	-0-		1
CANYON RANCH		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 -	7334
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	3		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-		1
CANYON RANCH		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6732 -	6814
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		1
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-		1
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3		N	-0-		1
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		1
10	0	842	-0-	842	842	842	3		N	-0-		1
*11	1662 N	820	-0-	-842	-0-	820	3		N	-0-		1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6870 - 6904							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6908 - 6965							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6746 - 6808							
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		116	-0-	116	116	116	3		N	-0-			-0-
11	0		27	-0-	27	143	27	3		N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 7018	PERF. 6767 - 6822							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8148 - 8190							
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	634	3	101	9	Y	92		227
07	1054	N	843	-0-	-211	-0-	733	3	110	9	Y	100	180 1	147
08	775	N	260	-0-	-515	-0-	257	3	3	9	Y	3		150
09	0		162	-0-	162	-0-	148	3	14	9	Y	13		163
10	0		795	-0-	795	-0-	622	3	173	9	Y	157	175 1	143
11	0		497	-0-	497	-0-	1454	420 3	77	9	Y	70		212
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 8166 - 8512							
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	1	2 1	2
							1	9						
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	1	1 1	2
							57	3	1	9				
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-	1 1	1
09	0		59	-0-	59	-0-	5	1	54	3	N	-0-	1 1	-0-
10	0		67	-0-	67	-0-	5	1	62	3	N	-0-		-0-
11	0		62	-0-	62	-0-	188	5 1	57	3	N	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED RRCID -> 243708		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2008				CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	810 N	755	-0-		-55	-0-		61 1	5 2	N		3	8 1				9
07	837 N	798	-0-		-39	-0-		686 3	3 9								
08	992 N	769	-0-		-223	-0-		59 1	7 2	N		6	4 1				11
09	0	840	-0-		840	840		725 3	7 9								
10	0	806	-0-		806	1646		59 1	6 2	N		6	4 1				13
11	0	769	-0-		769	2415		697 3	7 9			2	8 1				7
								70 1	4 2	N		7	4 1				10
								764 3	2 9								
								64 1	2 2	N		7	4 1				12
								732 3	8 9								
								60 1	1 2	N		7	5 1				
								700 3	8 9								

POWELL 3			WELL #: 2			RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270					
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17			WELL #: 5			RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008				TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244					
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5			WELL #: 5			RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008				TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014					
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #: 14			RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350					
06	1763 N	1763	-0-		-0-	-0-		158 1	2 2	N		3	13 1				9
07	1911 N	1911	-0-		-0-	-0-		1600 3	3 9			15	11 1				13
08	1736 N	1627	-0-		-109	-0-		131 1	3 2	N							
09	0	1557	-0-		1557	1557		1760 3	17 9			68	16 1		1 8		64
10	0	2033	-0-		2033	3590		103 1	2 2	N		7	46 1				25
11	0	2036	-0-		2036	5626		1447 3	75 9			72	15 1		2 8		80
								128 1	1 2	N							
								1420 3	8 9								
								154 1	1 2	N							
								1799 3	79 9								
								132 1	1850 3	N		49	60 1		1 8		68
								54 9									

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310														
CHILDRESS 15		WELL #:		3	RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH	8751	PERF. 8560	-	8580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7384	-	8386					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WARD 127		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510	-	8012					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220	-	8470					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256	-	8454					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296	-	8648					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272	-	8542					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// //CONT.// WELL #: 8			48523 100 875310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
							RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"						WELL #: 4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680							

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

MAYER EDWIN S JR 27						WELL #: 4	RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394							

06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	13	2	N	-0-							11
							1422	3											
07	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	19	2	N	24	22	1					13
							1462	3	26	9									
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	17	2	N	9	9	8					13
							1443	3	10	9									
09	0	1488	-0-	1488	1488	1488	124	1	9	2	N	-0-							13
							1355	3											
10	0	1595	-0-	1595	3083	3083	128	1	6	2	N	5	2	8					16
							1455	3	6	9									
11	0	1488	-0-	1488	4571	4571	124	1	2	2	N	-0-							16
							1362	3											

JONES RANCH						WELL #: 1869	RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162							

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E"						WELL #: 13	RRCID -> 258467	COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7070 - 8296							

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

NICKS, GERALD 5						WELL #: 12	RRCID -> 258472	COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7286 - 8568							

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

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
			RRCID -> 258476			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIEBITSCH 70			WELL #: 19			RRCID -> 258497			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 3			RRCID -> 258501			COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 2			RRCID -> 258569			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIGLIANO			WELL #: 1604			RRCID -> 260093			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS 25			WELL #: 1			RRCID -> 261831			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHANNON 52			WELL #: 24			RRCID -> 262417			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7380 - 8482		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POWELL 7		WELL #:		2	RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7410 - 8264		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670									
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670									
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC				875670															
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL	DEPTH 17570	PERF.16513	-	16603					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSITA (GEORGETOWN)				50988 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK						
GEORGE, W.H. JR.				301271															
GEORGE, W. H. -18-				WELL #:	1	RRCID ->	055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL	DEPTH 7602	PERF. N/A							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL				51175 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEXAR						
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB				875413															
LACKLAND AFB				WELL #:	1	RRCID ->	110903	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL	DEPTH 4110	PERF. 3772	-	3972					
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LANGTRY (CANYON)				51989 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WHITEHEAD "B"				WELL #:	7803	RRCID ->	184012	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH 12006	PERF.11040	-	11126					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITEHEAD "C"				WELL #:	7703	RRCID ->	185115	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11387	-	11464					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITEHEAD "B"				WELL #:	7805	RRCID ->	185130	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11081	-	11437					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA									
REO OPERATING LLC		701876															
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA				
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876							
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID -> 095266	COMPL. DATE 09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152	-	3158
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140	-	3142
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA					
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845									
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376	-	3396
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
WEST, G. W.		WELL #:		8	RRCID -> 120088	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3502	-	3520
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845									
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3499	-	3505
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504	-	3520
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.				53264 800 680845 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184782	ONE WELL COMPL. DATE 12/29/2000			CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE				53270 300 680845 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 082273	CAPACITY COMPL. DATE 05/09/1979			CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LETA (SAN MIGUEL) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK, LETA J.				53390 500 870209 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 053713	CAPACITY COMPL. DATE 05/21/1972			CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A								
06	930 N	375	-0-	-555	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	432	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	395	-0-	395	827	395	3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	310	-0-	310	1137	310	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	312	-0-	312	1449	312	3				Y	-0-					-0-
GLASSCOCK, LETA J.				WELL #: 2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE 10/05/1971			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A								
06	660 N	373	-0-	-287	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	591	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	394	-0-	394	985	394	3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	314	-0-	314	1299	314	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	323	-0-	323	1622	323	3				Y	-0-					-0-
LETA (SAN MIGUEL-A) SABINAL RESOURCES, INC. GLASSCOCK, LETA				53390 600 742124 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 222547	ONE WELL COMPL. DATE N/A			CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019																	

LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
CANNAN, MORRIS		129030						
HAGIST RANCH		WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7285 - 7295
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
HAGIST		WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6952 - 7370
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
LOMA ALTA (3500)		54475 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HAGIST RANCH		WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3136 - 3292
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL	
CLARO OPERATING, LLC		158277						
FRYAR, J. H. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1				54928 500 147699	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #: F 2H	RRCID -> 286620	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7895 - 13750						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5850 X	4954	-0-	-896	-0-	433 1 84 4	3602 2 835 9	Y	759	722 1	2 8	91			
07	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	445 1 81 4	4092 2 1287 9	Y	1170	1208 1	3 8	50			
08	5797 X	5049	-0-	-748	-0-	441 1 79 4	3560 2 969 9	Y	881	813 1	2 8	116			
09	5610 X	5496	-0-	-114	-0-	511 1 149 4	3876 2 960 9	Y	873	887 1		102			
10	0	5099	-0-	5099	5099	435 1 93 4	3649 2 922 9	Y	838	814 1		126			
11	0	3226	-0-	3226	8325	415 1 134 4	2090 2 587 9	Y	534	561 1	1 8	98			
FAITH-YANA GG UNIT				WELL #: 0 1H	RRCID -> 286889	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 7150 - 19756						
06	8550 X	8108	-0-	-442	-0-	184 1 480 9	7444 2	N	436	437 0	1 8	-0-			
07	10664 X	8381	-0-	-2283	-0-	198 1 405 9	7778 2	N	368	367 0	1 8	-0-			
08	10664 X	8118	-0-	-2546	-0-	202 1 512 9	7404 2	N	465	463 0	2 8	-0-			
09	10320 X	7378	-0-	-2942	-0-	191 1 449 9	6738 2	N	408	408 0		-0-			
10	10230 X	7194	-0-	-3036	-0-	221 1 353 9	6620 2	N	321	321 0		-0-			
11	0	2747	-0-	2747	2747	209 1 143 9	2395 2	N	130	130 0		-0-			
PGE BROWNE				WELL #: R 7H	RRCID -> 287569	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7541 - 17414						
*12	19251 X	14575	-0-	-4676	-0-	14 1 2708 9	11853 2	Y	2462	2449 1	15 8	16			
*01	19251 X	14170	-0-	-5081	-0-	13 1 2683 9	11474 2	Y	2439	2412 1	30 8	13			
*02	16800 X	13784	-0-	-3016	-0-	11 1 2555 9	11218 2	Y	2323	2310 1	7 8	19			
*03	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	13 1 3014 9	15440 2	Y	2740	2742 1		17			
*04	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	13 1 2718 9	15227 2	Y	2471	2456 1	7 8	25			
*05	18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	12 1 2685 9	15727 2	Y	2441	2438 1	7 8	21			
*06	17160 X	14279	-0-	-2881	-0-	11 1 1935 9	12333 2	Y	1759	1752 1	6 8	22			
*07	17732 X	13679	-0-	-4053	-0-	11 1 1835 9	11833 2	Y	1668	1258 0 5 8	413 1	14			
*08	17732 X	9408	-0-	-8324	-0-	10 1 1602 9	7796 2	Y	1456	1438 0	6 8	26			
*09	17160 X	14	-0-	-17146	-0-	13 2	1 9	Y	1	24 0		3			
*10	18972 X	15909	-0-	-3063	-0-	12 1 61 4	14075 2 1761 9	Y	1601	1593 0	1 8	10			
*11	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	13667 2 2050 9	Y	1864	1859 0	5 8	10			

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699												
PGE DOS			WELL #:		Z 7H	RRCID ->	291818	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	7455	PERF.	7599 - 17259			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	139920	X	120732	-0-	-19188	-0-	95540	2	25192	9	Y	22902	22764	1	72	8	242
07	144584	X	110996	-0-	-33588	-0-	88205	2	22791	9	Y	20719	15630	0	5124	1	142
*08	135563	X	53098	-0-	-82465	-0-	67	1	42441	2	Y	9627	9576	0	41	8	152
*09	131190	X	95957	-0-	-35233	-0-	10590	9	118	1	Y	15614	15597	0			169
*10	106268	X	106069	-0-	-199	-0-	911	4	17175	9	Y	18100	18177	0	13	8	79
*11	102840	X	83287	-0-	-19553	-0-	131	1	85338	2	Y	13526	13523	0	35	8	47
							690	4	19910	9							
							116	1	68257	2	Y						
							35	4	14879	9							
GATES 010 CHK-B TR1			WELL #:		C 9H	RRCID ->	291896	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL	DEPTH	7713	PERF.	7915 - 16167			
06	64237	X	64237	-0-	-0-	-0-	686	1	51657	2	Y	10813	10796	1			420
07	60286	X	60286	-0-	-0-	-0-	11894	9	654	1	Y	9932	10047	1			305
08	53868	X	53868	-0-	-0-	-0-	10925	9	529	1	Y	8254	8311	1	13	8	235
09	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	9079	9	531	1	Y	8548	8483	1			300
10	62775	X	49468	-0-	-13307	-0-	9403	9	516	1	Y	7813	7767	1			346
11	0		45252	-0-	45252	45252	8594	9	516	1	Y	6704	6355	1	10	8	685
							7374	9									
MEDFORD UNIT C LAS			WELL #:		7H	RRCID ->	292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #:		0 10H	RRCID ->	293744	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	7890	PERF.	8314 - 12858			
10	SHUT IN	2594	-0-	2594	2594	2340	2	254	9	N	231	196	1				35
11	SHUT IN	106437	-0-	106437	109031	90524	2	15913	9	N	14466	14263	1	32	8		206
EOG RESOURCES, INC.			253162														
CODIGO			WELL #:		101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9413 - 19857			
06	281220	X	NO RPT	-0-	-281220	-0-					N	NO RPT					-0-
07	290594	X	NO RPT	-0-	-290594	-0-					N	NO RPT					-0-
08	290594	X	NO RPT	-0-	-290594	-0-					N	NO RPT					-0-
09	281220	X	NO RPT	-0-	-281220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	290594	X	NO RPT	-0-	-290594	-0-					N	NO RPT					-0-
11	281220	X	NO RPT	-0-	-281220	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978										
GATES 07-DR					WELL #: 1000H	RRCID -> 293772		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8403 - 18708			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	0	145929	-0-	145929	145929	11251 1	111508 3	Y	21064	22244 1	806				
						23170 9									
07	0	130180	-0-	130180	276109	12090 1	95663 3	Y	20388	20734 1	460				
						22427 9									
08	0	116753	-0-	116753	392862	7422 1	88595 3	Y	18851	18985 1	326				
						20736 9									
09	0	98574	-0-	98574	491436	5708 1	75675 3	Y	15628	15837 1	117				
						17191 9									
10	0	89717	-0-	89717	581153	6063 1	70742 3	Y	11738	11400 1	455				
						12912 9									
11	0	80800	-0-	80800	661953	5206 1	62980 3	Y	11467	11885 1	37				
						12614 9									

GATES 11-DR					WELL #: 1002H	RRCID -> 293773		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 9229 - 18697			
*03	80835 X	80835	-0-	-0-	-0-	3372 1	65442 3	N	10928	9197 1	1866				
						12021 9									
*04	53514 X	53514	-0-	-0-	-0-	2866 1	42772 3	N	7160	7236 1	1790				
						7876 9									
*05	86368 X	86368	-0-	-0-	-0-	4307 1	68082 3	N	12708	12612 1	1886				
						13979 9									
*06	80796 X	80796	-0-	-0-	-0-	6087 1	60330 3	N	13072	14403 1	555				
						14379 9									
*07	75236 X	75236	-0-	-0-	-0-	6907 1	54645 3	N	12440	12711 1	284				
						13684 9									
*08	70361 X	70361	-0-	-0-	-0-	4434 1	52930 3	N	11815	11894 1	205				
						12997 9									
*09	62867 X	62867	-0-	-0-	-0-	3575 1	47398 3	N	10813	10938 1	80				
						11894 9									
*10	58956 X	58956	-0-	-0-	-0-	3883 1	45301 3	N	8884	8620 1	344				
						9772 9									
*11	55212 X	55212	-0-	-0-	-0-	3444 1	41666 3	N	9184	9499 1	29				
						10102 9									

GATES 07-DR					WELL #: 1001H	RRCID -> 293774		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8378 - 18957			
06	0	145110	-0-	145110	145110	10349 1	102567 3	N	29267	28246 1	1021				
						32194 9									
07	0	129246	-0-	129246	274356	11458 1	90658 3	N	24664	25127 1	558				
						27130 9									
08	0	117355	-0-	117355	391711	7166 1	85546 3	N	22403	22573 1	388				
						24643 9									
*09	492360 X	100649	-0-	-391711	-0-	5525 1	73247 3	N	19888	20128 1	148				
						21877 9									
*10	91799 X	91799	-0-	-0-	-0-	5894 1	68770 3	N	15577	15122 1	603				
						17135 9									
*11	84119 X	84119	-0-	-0-	-0-	5116 1	61880 3	N	15566	16119 1	50				
						17123 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		1003H	RRCID ->		293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL	DEPTH	7743	PERF.	8176 - 18591
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	88120 X	88120	-0-	-0-	-0-		3706 1 12493 9		71921 3	N	11357	9892 1		2048
*04	96464 X	96464	-0-	-0-	-0-		5211 1 13494 9		77759 3	N	12267	11576 1		2739
*05	97015 X	97015	-0-	-0-	-0-		4763 1 16961 9		75291 3	N	15419	15735 1		2423
*06	85715 X	85715	-0-	-0-	-0-		6529 1 14478 9		64708 3	N	13162	14984 1		601
*07	80215 X	80215	-0-	-0-	-0-		7454 1 13786 9		58975 3	N	12533	12846 1		288
*08	74214 X	74214	-0-	-0-	-0-		4779 1 12381 9		57054 3	N	11255	11348 1		195
*09	65910 X	65910	-0-	-0-	-0-		3856 1 10936 9		51118 3	N	9942	10063 1		74
*10	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-		4195 1 8425 9		48949 3	N	7659	7436 1		297
*11	57053 X	57053	-0-	-0-	-0-		3689 1 8741 9		44623 3	N	7946	8218 1		25
COTULLA		WELL #:		1000H	RRCID ->		293792	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	8214	PERF.	8500 - 18900
*10	0	62557	-0-	62557	62557		4386 1 7480 9		50691 3	Y	6800	6512 1		288
*11	0	135764	-0-	135764	198321		9310 1 14902 9		111552 3	Y	13547	13716 1		119
COTULLA		WELL #:		1001H	RRCID ->		293815	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	8057	PERF.	8400 - 18823
10	0	55317	-0-	55317	55317		3842 1 7071 9		44404 3	N	6428	6156 1		272
11	0	87360	-0-	87360	142677		5921 1 10491 9		70948 3	N	9537	9724 1		85
SM ENERGY COMPANY		788997												
BRISCOE G		WELL #:		797H	RRCID ->		281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL	DEPTH	7588	PERF.	9325 - 9517
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->		281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL	DEPTH	7542	PERF.	12532 - 15439
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		7H	RRCID ->		282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7941 - 15956
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527														
*12	28365 X	26172	-0-	-2193	-0-	1420	1	24007	2	Y	677	589	0	106
						745	9							
*01	27807 X	25916	-0-	-1891	-0-	1438	1	23708	2	Y	700	635	0	38
						770	9							
*02	24612 X	22960	-0-	-1652	-0-	1292	1	21007	2	Y	601	400	0	83
						661	9							
*03	26877 X	25106	-0-	-1771	-0-	1519	1	22853	2	Y	667	529	0	58
						734	9							
*04	24660 X	22068	-0-	-2592	-0-	1133	1	20338	2	Y	543	469	0	44
						597	9							
*05	25482 X	6	-0-	-25476	-0-	6	2			Y	-0-	33	0	-0-
*06	24660 X	3	-0-	-24657	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*07	25389 X	7	-0-	-25382	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*08	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	2275	1	38219	2	Y	825	709	0	58
						908	9							
*09	28452 X	28452	-0-	-0-	-0-	1499	1	26314	2	Y	581	583	0	30
						639	9							
*10	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	1229	1	22819	2	Y	590	578	0	29
						649	9							
*11	40050 X	18885	-0-	-21165	-0-	965	1	17456	2	Y	422	395	0	48
						464	9							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1640

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY WATSON (SA2) STATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 167H	ASSOCIATED RRCID -> 287003	CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2019						CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	64015 X	60396	-0-	-3619	-0-		3260 1980	1 9	55156	2	Y	1800	1567 0	212 1			281
*01	64015 X	59597	-0-	-4418	-0-		3296 1971	1 9	54330	2	Y	1792	1625 0	350 1			98
*02	56364 X	47894	-0-	-8470	-0-		2690 1441	1 9	43763	2	Y	1310	872 0	355 1			181
*03	62186 X	46983	-0-	-15203	-0-		2886 1670	1 9	43427	2	Y	609	484 0	253 1			53
*04	59910 X	46956	-0-	-12954	-0-		2407 1279	1 9	43270	2	Y	1163	1006 0	116 1			94
*05	60481 X	46143	-0-	-14338	-0-		2360 1671	1 9	43112	2	Y	610	651 0	23 1			30
*06	57750 X	46787	-0-	-10963	-0-		2541 1014	1 9	43232	2	Y	922	879 0	19 1			54
*07	52979 X	46965	-0-	-6014	-0-		2603 1186	1 9	43176	2	Y	1078	905 0	131 1			96
*08	48515 X	45995	-0-	-2520	-0-		2510 1302	1 9	42183	2	Y	1184	1020 0	177 1			83
*09	46950 X	44177	-0-	-2773	-0-		2312 1350	1 9	40515	2	Y	1227	1210 0	37 1			63
*10	48329 X	44921	-0-	-3408	-0-		2222 1480	1 9	41219	2	Y	1345	1313 0	28 1			67
*11	46770 X	42052	-0-	-4718	-0-		2125 1451	1 9	38476	2	Y	1319	1219 0	17 1			150
BRISCOE C (SA1) STATE				WELL #:	108H	RRCID -> 287452	COMPL. DATE 08/22/2019						TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482				
*12	25544 X	19093	-0-	-6451	-0-		940 2236	1 9	15917	2	Y	2033	1763 0	210 1			318
*01	24737 X	24737	-0-	-0-	-0-		1149 4650	1 9	18938	2	Y	4227	3834 0	480 1			231
*02	20216 X	19242	-0-	-974	-0-		908 3533	1 9	14801	2	Y	3212	2138 0	862 1			443
*03	22258 X	20691	-0-	-1567	-0-		1033 4142	1 9	15516	2	Y	3765	2988 0	892 1			328
*04	23940 X	16859	-0-	-7081	-0-		724 3080	1 9	13055	2	Y	2800	2422 0	479 1			227
*05	24738 X	18904	-0-	-5834	-0-		801 3530	1 9	14573	2	Y	3209	3221 0	56 1			159
*06	23940 X	18989	-0-	-4951	-0-		864 3417	1 9	14708	2	Y	3106	2982 0	101 1			182
*07	21142 X	18553	-0-	-2589	-0-		876 3153	1 9	14524	2	Y	2866	2406 0	388 1			254
*08	20677 X	17976	-0-	-2701	-0-		824 3297	1 9	13855	2	Y	2997	2580 0	462 1			209
*09	18990 X	16525	-0-	-2465	-0-		718 3269	1 9	12538	2	Y	2972	2934 0	94 1			153
*10	17515 X	16619	-0-	-896	-0-		680 3313	1 9	12626	2	Y	3012	2949 0	67 1			149
*11	16950 X	14627	-0-	-2323	-0-		633 2530	1 9	11464	2	Y	2300	2149 0	39 1			261

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	59458 X	47889	-0-	-11569	-0-	2585 1	43741 2	Y	1421	1238 0	174 1	222		
*01	58745 X	47125	-0-	-11620	-0-	1563 9								
*02	50708 X	41930	-0-	-8778	-0-	2568 1	42353 2	Y	2004	1817 0	299 1	110		
*03	56141 X	45500	-0-	-10641	-0-	2204 9								
*04	43830 X	43066	-0-	-764	-0-	2308 1	37530 2	Y	1902	1266 0	483 1	263		
*05	45291 X	43075	-0-	-2216	-0-	2092 9								
*06	43830 X	41044	-0-	-2786	-0-	2695 1	40540 2	Y	2059	1635 0	508 1	179		
*07	45291 X	41840	-0-	-3451	-0-	2265 9								
*08	45291 X	7723	-0-	-37568	-0-	2157 1	38753 2	Y	1960	1695 0	285 1	159		
*09	43080 X	-0-	-0-	-43080	-0-	2156 9								
*10	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-	2127 1	38843 2	Y	1914	1939 0	39 1	95		
*11	74416 X	74416	-0-	-0-	-0-	2105 9								
						2165 1	36853 2	Y	1842	1769 0	60 1	108		
						2026 9								
						2267 1	37580 2	Y	1812	1520 0	239 1	161		
						1993 9								
						413 1	6969 2	Y	310	267 0	182 1	22		
						341 9								
								Y	-0-	12 0	10 1	-0-		
								Y	-0-			-0-		
						3702 1	67060 2	Y	3322	2945 0		377		
						3654 9								
BRISCOE J (SA5)														
WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374														
*12	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			Y	-0-	13 0	58 1	-0-		
*01	44547 X	14148	-0-	-30399	-0-	728 1	11995 2	Y	1295	1174 0	50 1	71		
*02	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	1425 9								
*03	51513 X	51513	-0-	-0-	-0-	2765 1	45004 2	Y	3079	2050 0	675 1	425		
*04	41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	3387 9								
*05	56544 X	44430	-0-	-12114	-0-	3021 1	45447 2	Y	2768	2197 0	755 1	241		
*06	54720 X	44325	-0-	-10395	-0-	3045 9								
*07	56544 X	43618	-0-	-12926	-0-	2079 1	37399 2	Y	2279	1971 0	364 1	185		
*08	51522 X	40545	-0-	-10977	-0-	2507 9								
*09	44310 X	37747	-0-	-6563	-0-	2191 1	39983 2	Y	2051	2089 0	45 1	102		
*10	45787 X	36926	-0-	-8861	-0-	2256 9								
*11	44310 X	34033	-0-	-10277	-0-	2317 1	39424 2	Y	2349	2249 0	64 1	138		
						2584 9								
						2363 1	39205 2	Y	1864	1565 0	272 1	165		
						2050 9								
						2169 1	36389 2	Y	1806	1554 0	291 1	126		
						1987 9								
						1925 1	33685 2	Y	1943	1912 0	57 1	100		
						2137 9								
						1778 1	32999 2	Y	1954	1913 0	44 1	97		
						2149 9								
						1684 1	30520 2	Y	1663	1546 0	25 1	189		
						1829 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA24)				WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	133362	X	68283	-0-	-65079	-0-	3639 3065	1 9	61579	2	Y	2786	2490	0	435
*01	133362	X	24731	-0-	-108631	-0-	1350 1120	1 9	22261	2	Y	1018	923	0	56
*02	115948	X	87148	-0-	-28800	-0-	4718 5630	1 9	76800	2	Y	5118	3408	0	706
*03	128371	X	84374	-0-	-43997	-0-	4996 4195	1 9	75183	2	Y	3814	3027	0	332
*04	116430	X	59280	-0-	-57150	-0-	2983 2648	1 9	53649	2	Y	2407	2082	0	195
*05	96286	X	38516	-0-	-57770	-0-	1905 1855	1 9	34756	2	Y	1686	1749	0	84
*06	93180	X	44447	-0-	-48733	-0-	2314 2771	1 9	39362	2	Y	2519	2402	0	148
*07	96286	X	46141	-0-	-50145	-0-	2479 2581	1 9	41081	2	Y	2346	1969	0	208
*08	84382	X	43024	-0-	-41358	-0-	2275 2486	1 9	38263	2	Y	2260	1946	0	158
*09	59340	X	39417	-0-	-19923	-0-	2006 2256	1 9	35155	2	Y	2051	2032	0	106
*10	46190	X	38833	-0-	-7357	-0-	1874 2210	1 9	34749	2	Y	2009	1969	0	99
*11	44700	X	35363	-0-	-9337	-0-	1749 1915	1 9	31699	2	Y	1741	1617	0	197
BRISCOE R (SA22)				WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136			
*12	104997	X	50900	-0-	-54097	-0-	2717 2178	1 9	46005	2	Y	1980	1775	0	309
*01	102455	X	14720	-0-	-87735	-0-	796 849	1 9	13075	2	Y	772	700	0	42
*02	80444	X	70780	-0-	-9664	-0-	3838 4510	1 9	62432	2	Y	4100	2729	0	566
*03	89063	X	54264	-0-	-34799	-0-	3158 3574	1 9	47532	2	Y	3249	2579	0	283
*04	81690	X	44732	-0-	-36958	-0-	2204 2875	1 9	39653	2	Y	2614	2261	0	212
*05	78182	X	53645	-0-	-24537	-0-	2649 2670	1 9	48326	2	Y	2427	2467	0	120
*06	75660	X	46185	-0-	-29475	-0-	2399 2977	1 9	40809	2	Y	2706	2591	0	159
*07	78182	X	41278	-0-	-36904	-0-	2190 2764	1 9	36324	2	Y	2513	2109	0	223
*08	54250	X	38085	-0-	-16165	-0-	1987 2709	1 9	33389	2	Y	2463	2121	0	172
*09	51690	X	35453	-0-	-16237	-0-	1778 2523	1 9	31152	2	Y	2294	2270	0	118
*10	52359	X	34380	-0-	-17979	-0-	1633 2420	1 9	30327	2	Y	2200	2157	0	109
*11	46170	X	30801	-0-	-15369	-0-	1502 2059	1 9	27240	2	Y	1872	1741	0	212

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	150009 X	105143	-0-	-44866	-0-	5468 7128	1 9	92547	2	Y	6480	5646 0	786 1		1012
*01	126511 X	97210	-0-	-29301	-0-	5172 6780	1 9	85258	2	Y	6164	5590 0	1249 1		337
*02	100324 X	80876	-0-	-19448	-0-	4371 5386	1 9	71119	2	Y	4896	3259 0	1298 1		676
*03	111073 X	84083	-0-	-26990	-0-	4885 5705	1 9	73493	2	Y	5186	4117 0	1294 1		451
*04	90060 X	76349	-0-	-13711	-0-	3765 4841	1 9	67743	2	Y	4401	3806 0	689 1		357
*05	93062 X	76305	-0-	-16757	-0-	3719 4699	1 9	67887	2	Y	4272	4330 0	87 1		212
*06	90060 X	70224	-0-	-19836	-0-	3654 4413	1 9	62157	2	Y	4012	3854 0	134 1		236
*07	89311 X	69127	-0-	-20184	-0-	3695 4120	1 9	61312	2	Y	3745	3144 0	505 1		332
*08	84072 X	2795	-0-	-81277	-0-	147 179	1 9	2469	2	Y	163	140 0	344 1		11
*09	76380 X	-0-	-0-	-76380	-0-					Y	-0-	6 0	5 1		-0-
*10	69936 X	-0-	-0-	-69936	-0-					Y	-0-				-0-
*11	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	4632 7124	1 9	83885	2	Y	6476	5742 0			734
GALVAN RANCH															
WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941															
*12	220875 X	121992	-0-	-98883	-0-	6519 5167	1 9	110306	2	Y	4697	4107 0	636 1		734
*01	187643 X	111573	-0-	-76070	-0-	6101 4890	1 9	100582	2	Y	4445	4032 0	904 1		243
*02	153440 X	91621	-0-	-61819	-0-	5080 3871	1 9	82670	2	Y	3519	2342 0	934 1		486
*03	152737 X	96486	-0-	-56251	-0-	5762 4019	1 9	86705	2	Y	3654	2901 0	921 1		318
*04	107010 X	84272	-0-	-22738	-0-	4267 3295	1 9	76710	2	Y	2995	2590 0	480 1		243
*05	110577 X	82359	-0-	-28218	-0-	4119 3087	1 9	75153	2	Y	2806	2851 0	59 1		139
*06	107010 X	73791	-0-	-33219	-0-	3932 2926	1 9	66933	2	Y	2660	2555 0	88 1		156
*07	101308 X	38343	-0-	-62965	-0-	2095 1480	1 9	34768	2	Y	1345	1129 0	253 1		119
*08	96503 X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	-0-	119 1			-0-
*09	84330 X	-0-	-0-	-84330	-0-					Y	-0-				-0-
*10	76353 X	-0-	-0-	-76353	-0-					Y	-0-				-0-
*11	90045 X	90045	-0-	-0-	-0-	4274 8339	1 9	77432	2	Y	7581	6721 0			860

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		B912H	RRCID ->		289682	COMPL. DATE		10/27/2021	TOTAL DEPTH		8782	PERF. 9143 - 19947
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	192200 X	98044	-0-	-94156	-0-	5251 1	9	88889 2	Y	3549	3094 0	438 1	554		
*01	150226 X	84131	-0-	-66095	-0-	3904 1	9	75834 2	Y	3361	3048 0	683 1	184		
*02	124740 X	70221	-0-	-54519	-0-	4600 1	9	63238 2	Y	2814	1874 0	736 1	388		
*03	120249 X	70600	-0-	-49649	-0-	3697 1	9	63258 2	Y	2852	2264 0	728 1	248		
*04	85230 X	62723	-0-	-22507	-0-	4205 1	9	56903 2	Y	2414	2088 0	378 1	196		
*05	88071 X	62122	-0-	-25949	-0-	3137 1	9	56510 2	Y	2286	2321 0	48 1	113		
*06	81420 X	55593	-0-	-25827	-0-	3165 1	9	50350 2	Y	2075	1994 0	72 1	122		
*07	77624 X	55074	-0-	-22550	-0-	2655 1	9	49952 2	Y	1917	1609 0	260 1	170		
*08	70587 X	2335	-0-	-68252	-0-	3097 1	9	2118 2	Y	81	69 0	176 1	6		
*09	62760 X	21044	-0-	-41716	-0-	2515 1	9	19231 2	Y	650	619 0	3 1	34		
*10	84457 X	84457	-0-	-0-	-0-	2283 1	9	77612 2	Y	2419	2318 0	15 1	120		
*11	55590 X	39690	-0-	-15900	-0-	4184 1	9	36250 2	Y	1308	1249 0	31 1	148		
						2661 1	9								
						2001 1	9								
						1439 1	9								
GALVAN RANCH			WELL #:		B914H	RRCID ->		289721	COMPL. DATE		11/03/2021	TOTAL DEPTH		8641	PERF. 8959 - 20840
*12	270816 X	195215	-0-	-75601	-0-	10147 1	9	171738 2	Y	12118	10584 0	1586 1	1893		
*01	239754 X	159267	-0-	-80487	-0-	13330 1	9	139310 2	Y	10460	9487 0	2294 1	572		
*02	196840 X	138583	-0-	-58257	-0-	8451 1	9	121526 2	Y	8718	5804 0	2283 1	1203		
*03	212288 X	155294	-0-	-56994	-0-	11506 1	9	135676 2	Y	9636	7649 0	2351 1	839		
*04	162870 X	139795	-0-	-23075	-0-	7467 1	9	124283 2	Y	7819	6764 0	1260 1	634		
*05	168299 X	136519	-0-	-31780	-0-	9590 1	9	122000 2	Y	7118	7244 0	155 1	353		
*06	154110 X	127092	-0-	-27018	-0-	9018 1	9	113278 2	Y	6505	6253 0	223 1	382		
*07	155310 X	65905	-0-	-89405	-0-	10600 1	9	58807 2	Y	3230	2712 0	614 1	286		
*08	155310 X	-0-	-0-	-155310	-0-	6911 1	9		Y	-0-	286 1	-0-			
*09	139890 X	33588	-0-	-106302	-0-	8601 1	9	29610 2	Y	2080	1973 0				
*10	187582 X	187582	-0-	-0-	-0-	6689 1	9	167455 2	Y	10091	9652 0	47 1	499		
*11	124950 X	118974	-0-	-5976	-0-	7830 1	9	105715 2	Y	6750	6355 0	129 1	765		
						6658 1	9								
						7156 1	9								
						3545 1	9								
						3553 1	9								
						1690 1	9								
						2288 1	9								
						9027 1	9								
						11100 1	9								
						5834 1	9								
						7425 1	9								
BRISCOE R			WELL #:		6H	RRCID ->		289893	COMPL. DATE		06/04/2020	TOTAL DEPTH		7372	PERF. 7282 - 7292
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE R			WELL #:		1H	RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178 - 7188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE R			WELL #:		279H	RRCID -> 290265		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7448 - 16717		
*12	50840 X	36606	-0-	-14234	-0-	1711	1	28947	2	Y	5407	4712	0	845
						5948	9							
*01	42749 X	35915	-0-	-6834	-0-	1723	1	28411	2	Y	5255	4767	0	287
						5781	9							
*02	37968 X	29541	-0-	-8427	-0-	1452	1	23590	2	Y	4090	2723	0	564
						4499	9							
*03	41416 X	33144	-0-	-8272	-0-	1749	1	26362	2	Y	4575	3631	0	398
						5033	9							
*04	29550 X	27025	-0-	-2525	-0-	1207	1	21731	2	Y	3715	3214	0	301
						4087	9							
*05	30535 X	29914	-0-	-621	-0-	1288	1	23544	2	Y	4620	4618	0	229
						5082	9							
*06	29550 X	28682	-0-	-868	-0-	1327	1	22555	2	Y	4364	4192	0	256
						4800	9							
*07	30535 X	28024	-0-	-2511	-0-	1342	1	22226	2	Y	4051	3400	0	359
						4456	9							
*08	30535 X	11671	-0-	-18864	-0-	547	1	9213	2	Y	1737	1496	0	121
						1911	9							
*09	28860 X	-0-	-0-	-28860	-0-					Y	1	67	0	-0-
*10	29822 X	27510	-0-	-2312	-0-	1243	1	23062	2	Y	2914	2770	0	144
						3205	9							
*11	28680 X	16226	-0-	-12454	-0-	745	1	13492	2	Y	1808	1710	0	205
						1989	9							

SAN AMBROSIA D			WELL #:		2H	RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6570 - 6720		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		A902H	RRCID ->		291270	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 9470	- 18643	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	189720	X	79468	-0-	-110252	-0-	3812	1	64521	2	Y	10123	8834	0	1581
							11135	9							
*01	153233	X	72524	-0-	-80709	-0-	3560	1	58690	2	Y	9340	8470	0	511
							10274	9							
*02	97412	X	58669	-0-	-38743	-0-	2939	1	47856	2	Y	7158	4765	0	988
							7874	9							
*03	101959	X	58358	-0-	-43601	-0-	3127	1	47044	2	Y	7443	5908	0	648
							8187	9							
*04	62160	X	54319	-0-	-7841	-0-	2471	1	44458	2	Y	6718	5811	0	545
							7390	9							
*05	64232	X	51047	-0-	-13185	-0-	2293	1	41814	2	Y	6309	6408	0	313
							6940	9							
*06	62160	X	10775	-0-	-51385	-0-	521	1	8864	2	Y	1264	1305	0	74
							1390	9							
*07	64232	X	-0-	-0-	-64232	-0-				Y	-0-	74	1		-0-
*08	58342	X	-0-	-0-	-58342	-0-				Y	-0-				-0-
*09	54450	X	13691	-0-	-40759	-0-	635	1	11122	2	Y	1758	1667	0	91
							1934	9							
*10	42346	X	29682	-0-	-12664	-0-	1284	1	23796	2	Y	4184	4028	0	207
							4602	9							
*11	29208	X	29208	-0-	-0-	-0-	1316	1	23863	2	Y	3663	3401	0	415
							4029	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A952H	RRCID ->		291365	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 9282	- 20302	
*12	SHUT IN		233637	-0-	233637	252653	11889	1	201240	2	Y	18644	15769	0	2913
							20508	9							
*01	499808	X	247155	-0-	-252653	-0-	12856	1	211895	2	Y	20367	18472	0	1114
							22404	9							
*02	210056	X	185823	-0-	-24233	-0-	9852	1	160326	2	Y	14223	9469	0	1963
							15645	9							
*03	232562	X	210571	-0-	-21991	-0-	12016	1	180784	2	Y	16155	12824	0	1406
							17771	9							
*04	225060	X	175144	-0-	-49916	-0-	8518	1	153151	2	Y	12250	10596	0	993
							13475	9							
*05	232562	X	161028	-0-	-71534	-0-	7790	1	142171	2	Y	10061	10312	0	499
							11067	9							
*06	225060	X	137570	-0-	-87490	-0-	7116	1	121009	2	Y	8586	8266	0	504
							9445	9							
*07	210583	X	124931	-0-	-85652	-0-	6666	1	110557	2	Y	7007	5882	0	621
							7708	9							
*08	210583	X	111198	-0-	-99385	-0-	5863	1	98482	2	Y	6230	5364	0	435
							6853	9							
*09	175230	X	96842	-0-	-78388	-0-	4928	1	86297	2	Y	5106	5081	0	264
							5617	9							
*10	143716	X	90574	-0-	-53142	-0-	4348	1	80684	2	Y	5038	4937	0	249
							5542	9							
*11	137550	X	74595	-0-	-62955	-0-	3681	1	66728	2	Y	3805	3558	0	431
							4186	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1647

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	SHUT IN	244666	-0-	244666	255996	12946	1	219138	2	Y	11438	9661	0	45	1787
						12582	9								
*01	559030 X	303034	-0-	-255996	-0-	16253	1	267946	2	Y	17123	15531	0	2443	936
						18835	9								
*02	257628 X	245599	-0-	-12029	-0-	13448	1	218855	2	Y	12087	8047	0	3308	1668
						13296	9								
*03	285231 X	254403	-0-	-30828	-0-	15034	1	226166	2	Y	12003	9528	0	3098	1045
						13203	9								
*04	276030 X	215523	-0-	-60507	-0-	10797	1	194151	2	Y	9614	8316	0	1563	780
						10575	9								
*05	285231 X	202754	-0-	-82477	-0-	10069	1	183788	2	Y	8088	8276	0	191	401
						8897	9								
*06	276030 X	187655	-0-	-88375	-0-	9980	1	169789	2	Y	7169	6896	0	253	421
						7886	9								
*07	271312 X	181314	-0-	-89998	-0-	9980	1	165468	2	Y	5333	4477	0	804	473
						5866	9								
*08	254386 X	147775	-0-	-106611	-0-	8060	1	135439	2	Y	3887	3347	0	742	271
						4276	9								
*09	215520 X	31137	-0-	-184383	-0-	1608	1	28172	2	Y	1234	1319	0	122	64
						1357	9								
*10	202461 X	171434	-0-	-31027	-0-	8519	1	158043	2	Y	4429	4246	0	28	219
						4872	9								
*11	187650 X	118657	-0-	-68993	-0-	6039	1	109350	2	Y	2971	2796	0	57	337
						3268	9								

GALVAN RANCH															
WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686															
*12	SHUT IN	184418	-0-	184418	196994	9487	1	160567	2	Y	13058	11041	0	100	2040
						14364	9								
*01	390966 X	193972	-0-	-196994	-0-	10274	1	169397	2	Y	13001	11792	0	2538	711
						14301	9								
*02	166768 X	134772	-0-	-31996	-0-	7282	1	118514	2	Y	8160	5433	0	2312	1126
						8976	9								
*03	184636 X	131656	-0-	-52980	-0-	7666	1	115354	2	Y	7851	6232	0	2062	683
						8636	9								
*04	178680 X	100451	-0-	-78229	-0-	4972	1	89390	2	Y	5535	4787	0	982	449
						6089	9								
*05	184636 X	88136	-0-	-96500	-0-	4332	1	79043	2	Y	4328	4452	0	110	215
						4761	9								
*06	178680 X	75016	-0-	-103664	-0-	3946	1	67128	2	Y	3584	3453	0	135	211
						3942	9								
*07	148738 X	67382	-0-	-81356	-0-	3648	1	60499	2	Y	2941	2469	0	422	261
						3235	9								
*08	131688 X	53344	-0-	-78344	-0-	2863	1	48077	2	Y	2185	1881	0	412	153
						2404	9								
*09	100530 X	46008	-0-	-54522	-0-	2371	1	41497	2	Y	1945	1929	0	69	100
						2140	9								
*10	80879 X	43306	-0-	-37573	-0-	2104	1	39014	2	Y	1989	1947	0	44	98
						2188	9								
*11	75000 X	36789	-0-	-38211	-0-	1826	1	33054	2	Y	1735	1610	0	26	197
						1909	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0						CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*12	SHUT IN	344557	-0-	344557	417886	17692	1	299495	2	Y	24882	21137	0	3887
						27370	9							
*01	763983 X	346097	-0-	-417886	-0-	18187	1	299815	2	Y	25541	23165	0	1397
						28095	9							
*02	275904 X	275904	-0-	-0-	-0-	14757	1	240161	2	Y	19078	12702	0	2633
						20986	9							
*03	303374 X	303374	-0-	-0-	-0-	17585	1	264569	2	Y	19291	15314	0	1679
						21220	9							
*04	284280 X	258340	-0-	-25940	-0-	12704	1	228384	2	Y	15684	13566	0	1272
						17252	9							
*05	293756 X	247905	-0-	-45851	-0-	12123	1	221252	2	Y	13209	13515	0	655
						14530	9							
*06	284280 X	212006	-0-	-72274	-0-	11015	1	187395	2	Y	12360	11875	0	726
						13596	9							
*07	293756 X	189186	-0-	-104570	-0-	10116	1	167750	2	Y	10291	8640	0	912
						11320	9							
*08	293756 X	174144	-0-	-119612	-0-	9238	1	155160	2	Y	8860	7628	0	619
						9746	9							
*09	258330 X	153929	-0-	-104401	-0-	7829	1	137171	2	Y	8117	8038	0	419
						8929	9							
*10	218984 X	151342	-0-	-67642	-0-	7324	1	135830	2	Y	7444	7311	0	368
						8188	9							
*11	211920 X	83700	-0-	-128220	-0-	4155	1	75274	2	Y	3883	3716	0	440
						4271	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833														
*12	SHUT IN	299577	-0-	299577	348820	14923	1	252566	2	Y	29171	24727	0	4557
						32088	9							
*01	629228 X	280408	-0-	-348820	-0-	14370	1	236873	2	Y	26514	24047	0	1450
						29165	9							
*02	245532 X	226201	-0-	-19331	-0-	11919	1	193970	2	Y	18465	12294	0	2548
						20312	9							
*03	271839 X	213115	-0-	-58724	-0-	12041	1	181155	2	Y	18108	14374	0	1576
						19919	9							
*04	263070 X	166556	-0-	-96514	-0-	7861	1	141306	2	Y	15808	13674	0	1282
						17389	9							
*05	271839 X	166433	-0-	-105406	-0-	7901	1	144188	2	Y	13040	13361	0	647
						14344	9							
*06	263070 X	137277	-0-	-125793	-0-	6967	1	118544	2	Y	10696	10307	0	628
						11766	9							
*07	249395 X	121891	-0-	-127504	-0-	6366	1	105572	2	Y	9048	7596	0	802
						9953	9							
*08	213156 X	114066	-0-	-99090	-0-	5951	1	99960	2	Y	7414	6383	0	518
						8155	9							
*09	166260 X	102280	-0-	-63980	-0-	5186	1	90881	2	Y	5648	5641	0	292
						6213	9							
*10	140833 X	95375	-0-	-45458	-0-	4564	1	84667	2	Y	5585	5473	0	276
						6144	9							
*11	136290 X	84912	-0-	-51378	-0-	4172	1	75623	2	Y	4652	4329	0	527
						5117	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	88115 X	88115	-0-	-0-	-0-	4648 4780 9	1	78687	2	Y	4345	3901 0	1038 1			679
*01	167462 X	113942	-0-	-53520	-0-	6141 6586 9	1	101215	2	Y	5987	5431 0	908 1			327
*02	151256 X	111038	-0-	-40218	-0-	6153 4753 9	1	100132	2	Y	4321	2876 0	1176 1			596
*03	149358 X	97739	-0-	-51619	-0-	5850 3865 9	1	88024	2	Y	3514	2789 0	1015 1			306
*04	144540 X	73073	-0-	-71467	-0-	3701 2837 9	1	66535	2	Y	2579	2231 0	445 1			209
*05	122729 X	81662	-0-	-41067	-0-	4115 2432 9	1	75115	2	Y	2211	2259 0	51 1			110
*06	118770 X	51432	-0-	-67338	-0-	2740 2072 9	1	46620	2	Y	1884	1814 0	69 1			111
*07	122729 X	44767	-0-	-77962	-0-	2447 1728 9	1	40592	2	Y	1571	1319 0	224 1			139
*08	97743 X	40289	-0-	-57454	-0-	2177 1538 9	1	36574	2	Y	1398	1203 0	236 1			98
*09	79110 X	32159	-0-	-46951	-0-	1675 1151 9	1	29333	2	Y	1046	1046 0	44 1			54
*10	56048 X	35168	-0-	-20880	-0-	1725 1418 9	1	32025	2	Y	1289	1255 0	24 1			64
*11	51420 X	30634	-0-	-20786	-0-	1539 1176 9	1	27919	2	Y	1069	995 0	17 1			121
BRISCOE C			WELL #:		2H	RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A944H		RRCID -> 291637		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483					
*12	SHUT IN	206483	-0-	206483	384281	10765 13485 9	1	182233	2	Y	12259	10638 0	1296 1			1915
*01	542208 X	157927	-0-	-384281	-0-	8580 7890 9	1	141457	2	Y	7173	6506 0	2190 1			392
*02	144368 X	111582	-0-	-32786	-0-	6133 5663 9	1	99786	2	Y	5148	3427 0	1403 1			710
*03	159836 X	114863	-0-	-44973	-0-	6763 6350 9	1	101750	2	Y	5773	4583 0	1398 1			502
*04	154680 X	96882	-0-	-57798	-0-	4827 5223 9	1	86832	2	Y	4748	4107 0	758 1			385
*05	159836 X	83494	-0-	-76342	-0-	4124 4110 9	1	75260	2	Y	3736	3842 0	94 1			185
*06	152850 X	74971	-0-	-77879	-0-	3985 3161 9	1	67825	2	Y	2874	2773 0	117 1			169
*07	123349 X	68045	-0-	-55304	-0-	3720 2616 9	1	61709	2	Y	2378	1996 0	340 1			211
*08	114855 X	55568	-0-	-59287	-0-	3029 1602 9	1	50937	2	Y	1456	1253 0	312 1			102
*09	96930 X	44652	-0-	-52278	-0-	2316 1773 9	1	40563	2	Y	1612	1585 0	46 1			83
*10	79205 X	53335	-0-	-25870	-0-	2596 2575 9	1	48164	2	Y	2341	2271 0	37 1			116
*11	74970 X	47195	-0-	-27775	-0-	2341 2387 9	1	42467	2	Y	2170	2010 0	30 1			246

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: 15H			RRCID -> 291650			COMPL. DATE 07/02/2021			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA C (SA2)				WELL #: 3318H			RRCID -> 292682			COMPL. DATE 12/28/2022			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768					
*03	0	682	-0-	682	682	37	1	572	2	Y	66	53	0	7	1		6	
						73	9											
*04	0	33602	-0-	33602	34284	1365	1	24551	2	Y	6987	6043	0	383	1		567	
						7686	9											
*05	0 W	63617	-0-	63617	97901	2795	1	51028	2	Y	8904	8890	0	139	1		442	
						9794	9											
*06	0 W	41748	-0-	41748	139649	1929	1	32811	2	Y	6371	6160	0	279	1		374	
						7008	9											
*07	0 W	33653	-0-	33653	173302	1598	1	26470	2	Y	5077	4262	0	739	1		450	
						5585	9											
*08	204003 X	30701	-0-	-173302	-0-	1476	1	24805	2	Y	4018	3459	0	728	1		281	
						4420	9											
*09	59370 X	27736	-0-	-31634	-0-	1283	1	22463	2	Y	3627	3595	0	126	1		187	
						3990	9											
*10	61349 X	9935	-0-	-51414	-0-	429	1	7969	2	Y	1397	1433	0	82	1		69	
						1537	9											
*11	41730 X	4543	-0-	-37187	-0-	193	1	3463	2	Y	806	766	0	18	1		91	
						887	9											
GALVAN RANCH				WELL #: C909H			RRCID -> 292782			COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*07	SHUT IN	56697	-0-	56697	56697	3111	1	51566	2	Y	1836	1541	0	132	1		163	
						2020	9											
*08	SHUT IN	277355	-0-	277355	334052	14989	1	251780	2	Y	9624	8286	0	829	1		672	
						10586	9											
*09	550555 X	216503	-0-	-334052	-0-	11236	1	196808	2	Y	7690	7662	0	303	1		397	
						8459	9											
*10	268646 X	177929	-0-	-90717	-0-	8770	1	162700	2	Y	5872	5804	0	174	1		291	
						6459	9											
*11	259980 X	175219	-0-	-84761	-0-	8893	1	161137	2	Y	4717	4398	0	75	1		535	
						5189	9											
GALVAN RANCH				WELL #: C911H			RRCID -> 292783			COMPL. DATE 07/17/2022			TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*07	SHUT IN	56842	-0-	56842	56842	3127	1	51908	2	Y	1643	1379	0	118	1		146	
						1807	9											
*08	SHUT IN	256869	-0-	256869	313711	13920	1	233861	2	Y	8262	7114	0	717	1		577	
						9088	9											
*09	539721 X	226010	-0-	-313711	-0-	11823	1	207100	2	Y	6443	6427	0	260	1		333	
						7087	9											
*10	251131 X	208761	-0-	-42370	-0-	10389	1	192725	2	Y	5134	5067	0	146	1		254	
						5647	9											
*11	243030 X	142793	-0-	-100237	-0-	7260	1	131563	2	Y	3609	3388	0	66	1		409	
						3970	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
//CONT.//				54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
//CONT.//				788997										
WELL #:				A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	21793	-0-	21793	21793		1116	1	19543	2	Y	1031	978 0	53
							1134	9						
*10	SHUT IN	161307	-0-	161307	183100		7743	1	143647	2	Y	9015	8599 0	446
							9917	9						
*11	301714 X	118614	-0-	-183100	-0-		5733	1	103859	2	Y	8202	7602 0	930
							9022	9						
GALVAN RANCH														
WELL #:				A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	16119	-0-	16119	16119		774	1	13548	2	Y	1634	1550 0	84
							1797	9						
*10	SHUT IN	182941	-0-	182941	199060		8279	1	153593	2	Y	19154	18253 0	948
							21069	9						
*11	349512 X	150452	-0-	-199060	-0-		6868	1	124410	2	Y	17431	16156 0	1977
							19174	9						
GALVAN RANCH														
WELL #:				A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	2069	-0-	2069	2069		106	1	1880	2	Y	75	71 0	4
							83	9						
*10	SHUT IN	120324	-0-	120324	122393		5843	1	108362	2	Y	5563	5290 0	275
							6119	9						
*11	252126 X	129733	-0-	-122393	-0-		6399	1	115947	2	Y	6715	6158 0	761
							7387	9						
GALVAN RANCH														
WELL #:				A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	7196	-0-	7196	7196		343	1	5986	2	Y	788	747 0	41
							867	9						
*10	SHUT IN	196334	-0-	196334	203530		8875	1	164649	2	Y	20736	19733 0	1026
							22810	9						
*11	432591 X	229061	-0-	-203530	-0-		10525	1	190682	2	Y	25322	23211 0	2871
							27854	9						
GALVAN RANCH														
WELL #:				B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	6138	-0-	6138	6138		254	1	4692	2	Y	1084	1030 0	54
							1192	9						
*11	SHUT IN	212956	-0-	212956	219094		9830	1	178069	2	Y	22779	20236 0	2583
							25057	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		B908H	RRCID ->		293232	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL	DEPTH	8729	PERF.	9105 - 21340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	13816	-0-	13816	13816	568	1	10571	2	Y	2434	2314	0		120
						2677	9								
*11	SHUT IN	302435	-0-	302435	316251	14203	1	257308	2	Y	28113	25014	0	31 1	3188
						30924	9								
GALVAN RANCH			WELL #:		B918H	RRCID ->		293254	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL	DEPTH	8592	PERF.	8943 - 19631
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	SHUT IN	165870	-0-	165870	165870	7891	1	142956	2	Y	13657	12108	0		1549
						15023	9								
GALVAN RANCH			WELL #:		B920H	RRCID ->		293255	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	8665	PERF.	8990 - 20073
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	SHUT IN	203689	-0-	203689	203689	9594	1	173822	2	Y	18430	16340	0		2090
						20273	9								
GALVAN RANCH			WELL #:		A943H	RRCID ->		293330	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	N/A
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A945H	RRCID ->		293331	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A 29M	RRCID ->		293731	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL	DEPTH	9637	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE B (SA13)			WELL #:		2578H	RRCID ->		293790	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	7104	PERF.	7136 - 19148
10	0	90313	-0-	90313	90313	4195	1	77821	2	N	7543	7274	0	81 1	373
						8297	9								
11	0	42149	-0-	42149	132462	1979	1	35804	2	N	3969	3795	0	97 1	450
						4366	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997					
GALVAN RANCH		WELL #:		A925H	RRCID -> 293854	COMPL. DATE 09/27/2022	TOTAL DEPTH 9386	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A927H	RRCID -> 293882	COMPL. DATE 09/12/2022	TOTAL DEPTH 9439	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 7503 - 7510	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SN OPERATING, LLC		797110							
PILONCILLO		WELL #:		D 23HD	RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092 - 15396	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #:		F 2HB	RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9807 - 16870	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 31HC	RRCID -> 282026	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8310 - 8465	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 25HX	RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480 - 8531	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8431 -	8511				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8405 -	8864				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8458 -	8513				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8312 -	8362				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9467 -	9479				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8823 -	8918				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8214 -	16307				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC			//CONT.//			797110											
PILONCILLO			WELL #: A 25HC			RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HE			RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ			RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 42HC			RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HW			RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HY			RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700)														
REPUBLIC EES, LLC														
TERVITA LOS ANGELES TRD														
WELL #:					54941 770	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					702639						CNTY: LA SALLE			
RRCID -> 265589					1	COMPL. DATE 10/12/2012					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
CPL														
WELL #:					54948 200	ASSOCIATED					CAPACITY			
					058832						CNTY: MAVERICK			
RRCID -> 147923					1	COMPL. DATE 05/19/1993					TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			13
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			13
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-			13
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-			13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC														
LAS VEGAS RANCH														
WELL #:					712691	RRCID -> 173161					COMPL. DATE 04/09/1998			
					3						TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)														
ATERRA EXPLORATION, LLC														
LOS CUATROS														
WELL #:					54948 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					036043						CNTY: MAVERICK			
RRCID -> 272029					1H	COMPL. DATE 03/07/2013					TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
BAYLOR OPERATING, LLC														
MAVERICK COUNTY														
WELL #:					058832	RRCID -> 075783					COMPL. DATE 02/24/1978			
					3						TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			13
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			13
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-			13
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-			13
MAVERICK COUNTY														
WELL #:					5	RRCID -> 075785					COMPL. DATE 05/15/2000			
											TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			13
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			13
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			13
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				13
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-				13
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-				13
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-				13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676														
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				13
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-				13
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-				13
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-				13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				13
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-				13
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-				13
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-				13
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				13
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-				13
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-				13
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-				13
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				13
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-				13
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-				13
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-				13
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07	3100 N	3395	-0-	295	295	3386	2	9	9	N	8			30
08	3100 N	4979	-0-	1879	2174	4970	2	9	9	N	8			38
09	3000 N	4448	-0-	1448	3622	4429	2	19	9	N	17			55
10	0	4284	-0-	4284	7906	4283	2	1	9	N	1			56
11	0	3979	-0-	3979	11885	3979	2			N	-0-			56

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
HORIZON ENERGY 400068														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1802	2	76	9	N	69	176	1	93
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			93
08	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1795	2	22	9	N	20			113
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1855	2	18	9	N	16			129
10	0	1928	-0-	1928	1928	1869	2	59	9	N	54			183
*11	3000 N	1838	-0-	-1162	766	1816	2	22	9	N	20			203

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959														
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			104
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			104
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-			104
09	690 N	481	-0-	-209	-0-	479	2	2	9	N	2			106
10	0	480	-0-	480	480	480	2			N	-0-			106
*11	932 N	452	-0-	-480	-0-	452	2			N	-0-			106

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588 MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599 TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691 LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//				54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
XOG OPERATING LLC				945921																
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 3	RRCID -> 079445				COMPL. DATE 10/20/1978				TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #: 1	RRCID -> 080752				COMPL. DATE 01/03/1979				TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RITCHIE, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 081133				COMPL. DATE 08/10/1978				TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GUADALUPE							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710																
MERCER, ALF				WELL #: 29	RRCID -> 064769				COMPL. DATE 09/30/1975				TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TABOR W. H.				WELL #: 63	RRCID -> 074319				COMPL. DATE 09/19/1977				TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TABOR W. H.				WELL #: 62	RRCID -> 074320				COMPL. DATE 08/25/1977				TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LULING-BRANYON (1700)				//CONT.//	55679 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710												
TABOR W. H.				WELL #:	64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH		2100	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MERCER, MATTIE				WELL #:	15	RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH		2145	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
DORSET-TILLER				WELL #:	16	RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH		2065	PERF. 1785 - 1887				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MCKEAN, A. J. & J. M.				WELL #:	29	RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH		2211	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
LYLES RANCH (ESCONDIDO)				55960 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911													
LYLES, LORA				WELL #:	7	RRCID -> 082272		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH		525	PERF. 416 - 432				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
M.E.G. (OLMOS 3900)				56145 200	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DIMMIT				
2 D OIL & GAS LLC				953828													
MCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH		8120	PERF. 4156 - 4224				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060												
ALKEK			WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//				56157 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
ESPADA OPERATING LLC				254277															
BANDERA ALKEK				WELL #: 2307	RRCID -> 243338				COMPL. DATE 02/18/2008				TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGUELLITOS (5900)				56794 485	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE						
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.				269053															
WITHERS				WELL #: 2	RRCID -> 114864				COMPL. DATE 11/17/1984				TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/14/2001															
MARTIN RANCH (EDWARDS)				57786 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE						
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601															
MEYERS SWD				WELL #: 2	RRCID -> 275272				COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)				57879 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY				843153															
SEARCY				WELL #: 2 C	RRCID -> 106614				COMPL. DATE 07/09/1983				TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)				57879 530	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY				843153															
SEARCY				WELL #: 2 T	RRCID -> 106617				COMPL. DATE 07/09/1983				TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "A"														
58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE 253404														
WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5850 X	5264	-0-	-586	-0-	5264	3		N	-0-				-0-
07	6045 X	5793	-0-	-252	-0-	5793	3		N	-0-				-0-
08	5952 X	5888	-0-	-64	-0-	5888	3		N	-0-				-0-
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3		N	-0-				-0-
10	0	5100	-0-	5100	5100	5100	3		N	-0-				-0-
11	0	5638	-0-	5638	10738	5638	3		N	-0-				-0-
MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334														
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3		N	-0-				-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-				-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-				-0-
10	0	392	-0-	392	392	392	3		N	-0-				-0-
11	0	416	-0-	416	808	416	3		N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522														
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-				-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-				-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-				-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-				-0-
10	0	1908	-0-	1908	1908	1908	3		N	-0-				-0-
11	0	2145	-0-	2145	4053	2145	3		N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490														
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-				-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-				-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-				-0-
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3		N	-0-				-0-
10	0	1154	-0-	1154	1154	1154	3		N	-0-				-0-
11	0	1262	-0-	1262	2416	1262	3		N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231														
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	3		N	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-				-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-
10	0	332	-0-	332	332	332	3		N	-0-				-0-
11	0	386	-0-	386	718	386	3		N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173														
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	3		N	-0-				-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-				-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-				-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-				-0-
10	0	777	-0-	777	777	777	3		N	-0-				-0-
11	0	862	-0-	862	1639	862	3		N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008														
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3		N	-0-				-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-				-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-				-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-				-0-
10	0	1042	-0-	1042	1042	1042	3		N	-0-				-0-
11	0	1155	-0-	1155	2197	1155	3		N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "B"														
		//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.//		253404										
		WELL #:		2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10		0	245	-0-	245	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11		0	272	-0-	272	-0-	272	3		N	-0-			-0-
		WELL #:		3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486		
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
10		0	569	-0-	569	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11		0	618	-0-	618	-0-	618	3		N	-0-			-0-
		WELL #:		3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756		
06		2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
10		0	1625	-0-	1625	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
11		0	1931	-0-	1931	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
		WELL #:		5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734		
06		630 N	478	-0-	-152	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07		651 N	366	-0-	-285	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08		527 N	212	-0-	-315	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09		480 N	175	-0-	-305	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10		0	482	-0-	482	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11		0	588	-0-	588	-0-	588	3		N	-0-			-0-
		WELL #:		4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230		
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10		0	273	-0-	273	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11		0	324	-0-	324	-0-	324	3		N	-0-			-0-
		WELL #:		5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10942 - 11070		
06		1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
10		0	1017	-0-	1017	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
11		0	1119	-0-	1119	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
		WELL #:		7		RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11270 - 11513		
06		1020 N	813	-0-	-207	-0-	813	3		N	-0-			-0-
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
08		806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3		N	-0-			-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
10		0	861	-0-	861	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11		0	634	-0-	634	-0-	634	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.11042 - 11230			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206 3			N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201 3			N	-0-			-0-
10	0		178	-0-	178		178 3			N	-0-			-0-
11	0		196	-0-	196		374 196 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL	DEPTH 11473	PERF.11300 - 11473			
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697 3			N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			-0-
10	0		625	-0-	625		625 3			N	-0-			-0-
11	0		675	-0-	675		1300 675 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID -> 153127		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL	DEPTH 11616	PERF.11393 - 11616			
06	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323 3			N	-0-			-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379 3			N	-0-			-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207 3			N	-0-			-0-
09	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	1111 3			N	-0-			-0-
10	0		951	-0-	951		951 3			N	-0-			-0-
11	0		1009	-0-	1009		1960 1009 3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL	DEPTH 11590	PERF.11270 - 11590			
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420 3			N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			-0-
10	0		382	-0-	382		382 3			N	-0-			-0-
11	0		426	-0-	426		808 426 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL	DEPTH 11540	PERF.11250 - 11540			
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
10	0		105	-0-	105		105 3			N	-0-			-0-
11	0		101	-0-	101		206 101 3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL	DEPTH 11590	PERF.11295 - 11590			
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763 3			N	-0-			-0-
07	465	N	233	-0-	-232	-0-	233 3			N	-0-			-0-
08	1023	N	415	-0-	-608	-0-	415 3			N	-0-			-0-
09	750	N	425	-0-	-325	-0-	425 3			N	-0-			-0-
10	0		391	-0-	391		391 3			N	-0-			-0-
11	0		429	-0-	429		820 429 3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL	DEPTH 11498	PERF.11202 - 11498			
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	837 3			N	-0-			-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-			-0-
09	840	N	398	-0-	-442	-0-	398 3			N	-0-			-0-
10	0		654	-0-	654		654 3			N	-0-			-0-
11	0		898	-0-	898		1552 898 3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "B"										//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
										WELL #:	8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11260 - 11437
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-		
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-		
08		1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					-0-		
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-		
10		0	1860	-0-	1860	1860	1860	3			N	-0-					-0-		
11		0	2059	-0-	2059	3919	2059	3			N	-0-					-0-		
MARLEY, JESS "B"										WELL #:	2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	11649 - 13155
06		810 N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-		
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-		
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-		
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-		
10		0	647	-0-	647	647	647	3			N	-0-					-0-		
11		0	729	-0-	729	1376	729	3			N	-0-					-0-		
WEST, WAYNE RANCH "B"										WELL #:	10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.	11384 - 11637
06		810 N	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					-0-		
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-		
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-		
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-		
10		0	654	-0-	654	654	654	3			N	-0-					-0-		
11		0	683	-0-	683	1337	683	3			N	-0-					-0-		
WEST, WAYNE RANCH "A"										WELL #:	8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11025 - 11392
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-		
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-		
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-		
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-		
10		0	2288	-0-	2288	2288	2288	3			N	-0-					-0-		
11		0	2661	-0-	2661	4949	2661	3			N	-0-					-0-		
WEST, WAYNE RANCH "B"										WELL #:	9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	11050 - 11375
06		1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3			N	-0-					-0-		
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-		
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-		
09		1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			N	-0-					-0-		
10		0	870	-0-	870	870	870	3			N	-0-					-0-		
11		0	1294	-0-	1294	2164	1294	3			N	-0-					-0-		
MARLEY '68'										WELL #:	1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.	11365 - 14086
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-		
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-		
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-		
09		1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-		
10		0	1088	-0-	1088	1088	1088	3			N	-0-					-0-		
11		0	1158	-0-	1158	2246	1158	3			N	-0-					-0-		
ACTON, PAMELA										WELL #:	9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	11357 - 11737
06		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-		
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-		
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-		
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-		
10		0	917	-0-	917	917	917	3			N	-0-					-0-		
11		0	989	-0-	989	1906	989	3			N	-0-					-0-		

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WEST, WAYNE RANCH "A"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		253404										
		WELL #:		7	RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2550 N	2378	-0-	-172	-0-	2378 3			N	-0-			-0-
07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3			N	-0-			-0-
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3			N	-0-			-0-
09		2370 N	2156	-0-	-214	-0-	2156 3			N	-0-			-0-
10		0	1614	-0-	1614	1614	1614 3			N	-0-			-0-
11		0	1907	-0-	1907	3521	1907 3			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H	RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457			
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3			N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
10		0	132	-0-	132	132	132 3			N	-0-			-0-
11		0	138	-0-	138	270	138 3			N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11001 - 11348			
06		2880 X	2341	-0-	-539	-0-	2341 3			N	-0-			-0-
07		2976 X	2754	-0-	-222	-0-	2754 3			N	-0-			-0-
08		2976 X	2545	-0-	-431	-0-	2545 3			N	-0-			-0-
09		2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148 3			N	-0-			-0-
10		0	2174	-0-	2174	2174	2174 3			N	-0-			-0-
11		0	2165	-0-	2165	4339	2165 3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "AB"														
		WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10950 - 11400			
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-			-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			N	-0-			-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-			-0-
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-			-0-
10		0	828	-0-	828	828	828 3			N	-0-			-0-
11		0	915	-0-	915	1743	915 3			N	-0-			-0-
MARLEY, JESS														
		WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240			
06		1260 N	1021	-0-	-239	-0-	1021 3			N	-0-			-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3			N	-0-			-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3			N	-0-			-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3			N	-0-			-0-
10		0	1179	-0-	1179	1179	1179 3			N	-0-			-0-
11		0	1295	-0-	1295	2474	1295 3			N	-0-			-0-
MARLEY, JESS														
		WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275			
06		480 N	381	-0-	-99	-0-	381 3			N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			-0-
10		0	368	-0-	368	368	368 3			N	-0-			-0-
11		0	402	-0-	402	770	402 3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//			58112 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
HENRY PETROLEUM LLC			378641																
COLE, B. J.			WELL #:			1		RRCID -> 146211			COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11174 - 11404				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-		
07	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					-0-		
08	3999	X	3792	-0-	-207	-0-	3792	2			N	-0-					-0-		
09	0		4223	-0-	4223	4223	4223	2			N	-0-					-0-		
10	0		4326	-0-	4326	8549	4326	2			N	-0-					-0-		
11	0		3961	-0-	3961	12510	3961	2			N	-0-					-0-		
WEST "E"			WELL #:			1		RRCID -> 152294			COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548				
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-		
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-		
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-		
09	0		925	-0-	925	925	925	2			N	-0-					-0-		
10	0		867	-0-	867	1792	867	2			N	-0-					-0-		
11	0		756	-0-	756	2548	756	2			N	-0-					-0-		
COLE, B. J.			WELL #:			3		RRCID -> 214673			COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
OXY USA WTP LP			630555																
WEST -A-			WELL #:			1		RRCID -> 089655			COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11100 - 11321				
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-		
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-		
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-		
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-		
10	0		3861	-0-	3861	3861	3861	2			N	-0-					-0-		
11	0		3481	-0-	3481	7342	3481	2			N	-0-					-0-		
WEST B			WELL #:			1		RRCID -> 093366			COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 12856		PERF.11051 - 11171				
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-		
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-		
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
09	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-		
10	0		55	-0-	55	86	55	2			N	-0-					-0-		
11	0		113	-0-	113	199	113	2			N	-0-					-0-		
WEST -D-			WELL #:			1		RRCID -> 099210			COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556		PERF.11139 - 11340				
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-		
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-		
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-		
09	0		2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-					-0-		
10	0		2209	-0-	2209	4377	2209	2			N	-0-					-0-		
11	0		2141	-0-	2141	6518	2141	2			N	-0-					-0-		

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST -D-				//CONT.// //CONT.//		58112 500 630555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.11364	-	11525				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	660	N	142	-0-	-518	-0-	142	2					N	-0-					-0-
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2					N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2					N	-0-					-0-
09	0		673	-0-	673	673	673	2					N	-0-					-0-
10	0		686	-0-	686	1359	686	2					N	-0-					-0-
11	0		636	-0-	636	1995	636	2					N	-0-					-0-

WEST "C"						WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11086	-	11240		
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2					N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2					N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2					N	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	23	23						N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	23	23						N	-0-					-0-

WEST -A-						WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL	DEPTH	11617	PERF.11294	-	11550		
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2					N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2					N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2					N	-0-					-0-
09	0		622	-0-	622	622	622	2					N	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	1231	609	2					N	-0-					-0-
11	0		557	-0-	557	1788	557	2					N	-0-					-0-

WEST "C"						WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL	DEPTH	11555	PERF.11188	-	11410		
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2					N	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2					N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2					N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2					N	-0-					-0-
10	0		2227	-0-	2227	2227	2227	2					N	-0-					-0-
11	0		2228	-0-	2228	4455	2228	2					N	-0-					-0-

WEST "C"						WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.11264	-	11458		
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2					N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2					N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2					N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2					N	-0-					-0-
10	0		645	-0-	645	645	645	2					N	-0-					-0-
11	0		522	-0-	522	1167	522	2					N	-0-					-0-

WEST -D-						WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11298	-	11520		
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2					N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2					N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2					N	-0-					-0-
09	0		738	-0-	738	738	738	2					N	-0-					-0-
10	0		965	-0-	965	1703	965	2					N	-0-					-0-
11	0		698	-0-	698	2401	698	2					N	-0-					-0-

WEST B						WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11134	-	11378		
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2					N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2					N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2					N	-0-					-0-
09	0		1025	-0-	1025	1025	1025	2					N	-0-					-0-
10	0		1013	-0-	1013	2038	1013	2					N	-0-					-0-
11	0		879	-0-	879	2917	879	2					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		58112 500 630555 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168638		CAPACITY COMPL. DATE 05/31/1998				CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2					N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2					N	-0-					-0-
08	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2					N	-0-					-0-
09	0		1203	-0-	1203	1203	1203	2					N	-0-					-0-
10	0		1324	-0-	1324	2527	1324	2					N	-0-					-0-
11	0		1302	-0-	1302	3829	1302	2					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:		6	RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998				TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428						
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2					N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2					N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2					N	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	2					N	-0-					-0-
10	0		375	-0-	375	764	375	2					N	-0-					-0-
11	0		345	-0-	345	1109	345	2					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:		7	RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000				TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515						
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2					N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2					N	-0-					-0-
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2					N	-0-					-0-
09	0		635	-0-	635	635	635	2					N	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	1258	623	2					N	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	1839	581	2					N	-0-					-0-

WEST -D-				WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000				TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464						
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2					N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2					N	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2					N	-0-					-0-
09	0		171	-0-	171	171	171	2					N	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	324	153	2					N	-0-					-0-
11	0		186	-0-	186	510	186	2					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465						
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2					N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2					N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2					N	-0-					-0-
09	0		228	-0-	228	228	228	2					N	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	512	284	2					N	-0-					-0-
11	0		311	-0-	311	823	311	2					N	-0-					-0-

WEST B				WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400						
06	3296	X	2799	-0-	-497	-0-	2799	2					N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2					N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2					N	-0-					-0-
09	0		2695	-0-	2695	2695	2695	2					N	-0-					-0-
10	0		2889	-0-	2889	5584	2889	2					N	-0-					-0-
11	0		3223	-0-	3223	8807	3223	2					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
PICKENS-COFFIELD			WELL #: 1	RRCID -> 183534	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2088 - 2112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832					
MAYFIELD "A"			WELL #: 1	RRCID -> 224626	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8980 - 9012
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "E"			WELL #: 1	RRCID -> 224889	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 8700 - 8800
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "206"			WELL #: 1H	RRCID -> 230353	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9016 - 11410
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H	RRCID -> 231908	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9786 - 11733
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEDINA (900)			60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA		
MEDINA GAS COMPANY			558778					
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #: 1	RRCID -> 064609	COMPL. DATE 10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 991 - 1001
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEDINA (900)														
MEDINA GAS COMPANY														
SCHMIDT, CHESTER R.														
//CONT.//				60190 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: MEDINA			
//CONT.//				558778										
WELL #:				1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022 - WELL PLUGGED 06/16/22														
MILANO, EAST (BUDA)				61344 500	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.				028726										
BURNITT, PAULINE D.				WELL #:	1	RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4240 - 4279	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			96
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10 9		N	9			105
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1773	2	25 9		N	23			128
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20 9		N	18			146
10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1440	2	2 9		N	2			148
11	0	1507	-0-	1507	1507	1507	2			N	-0-			148
CRISTINA				WELL #:	1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280 - 5321	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			24
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			24
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-			24
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			24
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-			24
11	0	496	-0-	496	496	496	2			N	-0-			24
BURNITT, PAULINE D.				WELL #:	3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302 - 4340	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	0	562	-0-	562	562	562	2			N	-0-			-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738										
BLACKBURN HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960 - 5974	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786										
JEFFRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1260 - 1280	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//	61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM		
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068						
WENZEL, BENNIE -B-			WELL #:	2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730						
PRATT, S. C. "B"			WELL #:	2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 -	992
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #:	1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 -	966
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275						
BEATHARD, EARL			WELL #:	3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 -	1320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 10546 -	10619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275						
HALSELL -B-			WELL #:	1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. MILBY													65494 350 174017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1 A													RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2118 - 2130			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
MILBY													WELL #: 2		RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2060 - 2102	
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2					N	-0-					-0-			
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2					N	-0-					-0-			
08	0		356	-0-	356	356	356	2					N	-0-					-0-			
09	0		503	-0-	503	859	503	2					N	-0-					-0-			
10	0		1171	-0-	1171	2030	1171	2					N	-0-					-0-			
*11	3000	N	1051	-0-	-1949	81	1051	2					N	-0-					-0-			
MILBY													WELL #: 4		RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236		PERF. 2100 - 2114	
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2					N	-0-					-0-			
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2					N	-0-					-0-			
08	0		280	-0-	280	280	280	2					N	-0-					-0-			
09	0		396	-0-	396	676	396	2					N	-0-					-0-			
10	0		920	-0-	920	1596	920	2					N	-0-					-0-			
*11	2421	N	825	-0-	-1596	-0-	825	2					N	-0-					-0-			
PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"													68804 300 082443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 5													RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298			
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3					N	-0-					-0-			
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3					N	-0-					-0-			
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3					N	-0-					-0-			
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3					N	-0-					-0-			
10	0		182	-0-	182	182	182	3					N	-0-					-0-			
11	0		174	-0-	174	356	174	3					N	-0-					-0-			
MILLS TRUST "19"													WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3					N	-0-					-0-			
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3					N	-0-					-0-			
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3					N	-0-					-0-			
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3					N	-0-					-0-			
10	0		66	-0-	66	66	66	3					N	-0-					-0-			
11	0		54	-0-	54	120	54	3					N	-0-					-0-			
BUNGER "30"													WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3					N	-0-					-0-			
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3					N	-0-					-0-			
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3					N	-0-					-0-			
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3					N	-0-					-0-			
10	0		132	-0-	132	132	132	3					N	-0-					-0-			
11	0		109	-0-	109	241	109	3					N	-0-					-0-			

PANDALE (CANYON SAND)														
BONFIRE OPERATING LLC														
BUNGER "30"														
WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1131	-0-	1131	1131	1131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1099	-0-	1099	2230	1099	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	106	-0-	106	217	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MILLS 19														
WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014														
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	220	-0-	220	220	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	182	-0-	182	402	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840														
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	26	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170														
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	6	-0-	6	13	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125														
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	42	-0-	42	92	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)														
BONFIRE OPERATING LLC														
BUNGER "30"														
WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	95	43	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538														
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	88	40	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970														
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	66	30	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	162	80	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305														
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
10	0	673	-0-	673	673	673	3			N	-0-			-0-
11	0	654	-0-	654	1327	654	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320														
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	87	39	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458														
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	199	97	3			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC				//CONT.//		082443														
MILLS TRUST "19"				WELL #:		5	RRCID ->		211333	COMPL. DATE		10/04/2005	TOTAL	DEPTH	4790	PERF.	3258 - 3954			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	41 N	41	-0-		-0-		-0-			41	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-		-3		-0-			28	3			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-		-0-		-0-			59	3			N	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-		-0-		-0-			59	3			N	-0-					-0-
10	0	119	-0-		119		119			119	3			N	-0-					-0-
11	0	114	-0-		114		233			114	3			N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #:		10	RRCID ->		212106	COMPL. DATE		09/14/2005	TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	3886 - 4407			
06	30 N	13	-0-		-17		-0-			13	3			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-		-0-		-0-			19	3			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-		-0-		-0-			15	3			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-		-0-		-0-			16	3			N	-0-					-0-
10	0	32	-0-		32		32			32	3			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-		31		63			31	3			N	-0-					-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:		9	RRCID ->		212160	COMPL. DATE		09/03/2005	TOTAL	DEPTH	4713	PERF.	3458 - 3908			
06	60 N	53	-0-		-7		-0-			53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-		-26		-0-			36	3			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-		-0-		-0-			77	3			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-		-0-		-0-			76	3			N	-0-					-0-
10	0	62	-0-		62		62			62	3			N	-0-					-0-
11	0	51	-0-		51		113			51	3			N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #:		11	RRCID ->		213038	COMPL. DATE		09/02/2005	TOTAL	DEPTH	4713	PERF.	3892 - 4544			
06	30 N	18	-0-		-12		-0-			18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-		-3		-0-			28	3			N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-		-0-		-0-			22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-		-7		-0-			23	3			N	-0-					-0-
10	0	46	-0-		46		46			46	3			N	-0-					-0-
11	0	44	-0-		44		90			44	3			N	-0-					-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824																
MILLS -129-				WELL #:		1	RRCID ->		066927	COMPL. DATE		12/28/1975	TOTAL	DEPTH	4027	PERF.	2574 - 2878			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
MILLS -128-				WELL #:		1	RRCID ->		071142	COMPL. DATE		10/12/1976	TOTAL	DEPTH	17511	PERF.	N/A			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)			69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES		
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.			216913					
TUCH UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7364 - 7611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209					
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032 - 9330	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BAGGETT UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224 - 6573	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059					
SHINER RANCH			WELL #: 6	RRCID -> 230632	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7811 - 8255	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059					
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 284610	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 6016 - 10981	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CML EXPLORATION, LLC			120648					
RUSSELL			WELL #: 1	RRCID -> 289800	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6738 - 13940	
06	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	540 1	1261 2	-0-
07	1581 #	1472	-0-	-109	-0-	288 1	1184 2	-0-
08	1581 #	1481	-0-	-100	-0-	250 1	1231 2	-0-
09	1800 #	1582	-0-	-218	-0-	372 1	1210 2	-0-
10	0	1057	-0-	1057	1057	286 1	771 2	-0-
11	0	1607	-0-	1607	2664	556 1	1051 2	-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FRIO					
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601														
PEARSALL SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266209				COMPL. DATE 12/03/2011				TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MILAM					
Y OIL COMPANY INC.				950440														
DREYFUS, JACK J.				WELL #: 1	RRCID -> 137179				COMPL. DATE 11/11/1988				TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC				250718														
COVERT, F. M.				WELL #: 1690H	RRCID -> 200654				COMPL. DATE 02/08/2004				TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306					
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	757	3	63	9	N	57	165	1				411	
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-						411	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-						411	
09	0	1218	-0-	1218	-0-	1218	3			N	-0-						411	
10	0	578	-0-	578	-0-	1796	3	24	9	N	22						433	
11	0	384	-0-	384	-0-	2180	3			N	-0-						433	
KOTHMAN				WELL #: 1673H	RRCID -> 200741				COMPL. DATE 11/23/2003				TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MYERS				WELL #: 1684H	RRCID -> 200961				COMPL. DATE 02/26/2004				TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037					
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-						17	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-						17	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-						17	
09	0	594	-0-	594	-0-	594	3			N	-0-						17	
10	0	311	-0-	311	-0-	905	3			N	-0-						17	
11	0	181	-0-	181	-0-	1086	3			N	-0-						17	
VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H	RRCID -> 201742				COMPL. DATE 10/10/2003				TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673					
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-						58	
07	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-						58	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-						58	
09	0	2199	-0-	2199	-0-	2199	3			N	-0-						58	
10	0	1016	-0-	1016	-0-	3215	3			N	-0-						58	
*11	3000 N	653	-0-	-2347	-0-	868	3			N	-0-						58	

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN				//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1675H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOTHMAN				WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5862 - 6909						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COMANCHE RANCH				WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659		PERF. 4600 - 6600						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COMANCHE RANCH				WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 5000 - 6600						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COMANCHE RANCH				WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 4990 - 7197						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOTHMAN				WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5922 - 6932						
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3					N	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3					N	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3					N	-0-					-0-
09	0	777	-0-	777	777	777	3					N	-0-					-0-
10	0	367	-0-	367	1144	367	3					N	-0-					-0-
11	0	260	-0-	260	1404	260	3					N	-0-					-0-
COVERT				WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024		PERF. 6105 - 7502						
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3					N	-0-					32
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3					N	-0-					32
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3					N	-0-					32
09	0	807	-0-	807	807	807	3					N	-0-					32
10	0	367	-0-	367	1174	367	3					N	-0-					32
11	0	256	-0-	256	1430	256	3					N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN			//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1629H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	212844	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	6070	PERF.	5874 - 7189			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WEBB, F.J. UNIT 1						WELL #:	1678ST	RRCID ->	215220	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL	DEPTH	6018	PERF.	5963 - 7295	
06	870	N	863	-0-	-7	-0-		863	3			N	-0-				40
07	713	N	703	-0-	-10	-0-		703	3			N	-0-				40
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	3			N	-0-				40
09	0		1213	-0-	1213	1213		1213	3			N	-0-				40
10	0		591	-0-	591	1804		591	3			N	-0-				40
11	0		394	-0-	394	2198		394	3			N	-0-				40

O'MEARA						WELL #:	1679	RRCID ->	216216	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL	DEPTH	5898	PERF.	5824 - 7246	
06	270	N	259	-0-	-11	-0-		259	3			N	-0-				22
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-		358	3			N	-0-				22
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-		553	3			N	-0-				22
09	0		488	-0-	488	488		488	3			N	-0-				22
10	0		208	-0-	208	696		208	3			N	-0-				22
11	0		139	-0-	139	835		139	3			N	-0-				22

COVERT, F. M.						WELL #:	1472H	RRCID ->	221049	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	5898	PERF.	5988 - 6010	
06	210	N	192	-0-	-18	-0-		192	3			N	-0-				23
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	3			N	-0-				23
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	3			N	-0-				23
09	0		296	-0-	296	296		296	3			N	-0-				23
10	0		135	-0-	135	431		135	3			N	-0-				23
11	0		91	-0-	91	522		91	3			N	-0-				23

KOTHMAN						WELL #:	1674H	RRCID ->	223793	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL	DEPTH	6023	PERF.	6616 - 7610	
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				33
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33

WEBB, F. J.						WELL #:	1	RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL	DEPTH	6972	PERF.	5901 - 6524	
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-				70
07	93	N	80	-0-	-13	-0-		80	3			N	-0-				70
08	155	N	105	-0-	-50	-0-		105	3			N	-0-				70
09	0		69	-0-	69	69		69	3			N	-0-				70
10	0		17	-0-	17	86		17	3			N	-0-				70
11	0		2	-0-	2	88		2	3			N	-0-				70

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY					348557													
HAMILTON				WELL #:	171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6127	-	7844			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2			N	-0-						-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2			N	-0-						-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2			N	-0-						-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 2			N	-0-						-0-
10		0	371	-0-	371	371		371 2			N	-0-						-0-
11		0	410	-0-	410	781		410 2			N	-0-						-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC					609267													
PENA CREEK SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7439	-	8352			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PENA CREEK SWD				WELL #:	2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7379	-	8375			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)					70411 321	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DIMMIT				
DAO OIL AND GAS					199804													
GROCE, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	2350	-	2355			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC					273933													
KOTHMAN, I.O.K.				WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2226	-	2231			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KOTHMAN, I. O. K.				WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	2625	-	2750			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1683

PENA CREEK (OLMOS 2400) FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL				70411 333 273933 WELL #: 303	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL				WELL #: 304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -26-				70453 333 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -14-				70453 666 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712	-	1352								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				71507 500 360320 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104	-	5142								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013													

PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487					
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191					
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS		
DELONG, HORACE			213146					
COTTLE			WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
PALOMA "E"			WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402					
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63

PRUE RANCH (OLMOS A)			73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO					
LP OPERATING, LLC			480178											
HITZFELDER			WELL #:	4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2591 -	2601		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HITZFELDER			WELL #:	6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2530 -	2540		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SN00TS B			WELL #:	3	RRCID ->	290443	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2550 -	2555		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RHODE (7300)			76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
R. G. LINDHOLM GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7447 -	7451		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LINDHOLM GU 86			WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 -	7761		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)				76198 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
LINDHOLM C S				WELL #:	1A	RRCID -> 112239	COMPL. DATE 10/26/1983	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10613	- 10662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9515 X	3255	-0-	-6260	-0-	216 1	2972 2	Y	61			77
07	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	67 9						77
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	21 1	401 2	Y	-0-			77
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10	0	267	-0-	267	267	12 1	255 3	Y	-0-			77
11	0	-0-	-0-	-0-	267			Y	-0-			77
LINDHOLM, R. G.				WELL #:	1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10517	- 10553	
06	37697 X	1688	-0-	-36009	-0-	111 1	1577 2	Y	-0-			200
07	3720 X	1774	-0-	-1946	-0-	80 1	1684 2	Y	9			209
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	10 9		Y	-0-			209
09	0	47	-0-	47	47	2 1	45 3	Y	-0-			209
10	0	5069	-0-	5069	5116	218 1	4851 3	Y	-0-			209
11	0	1551	-0-	1551	6667	71 1	1480 3	Y	-0-			209
RHODE, D. W. 26				WELL #:	1	RRCID -> 115105	COMPL. DATE 01/04/1985	TOTAL	DEPTH 10851	PERF.10506	- 10556	
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RHODE, D. W. 26				WELL #:	2	RRCID -> 119199	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL	DEPTH 10788	PERF.10518	- 10580	
06	26390 X	5077	-0-	-21313	-0-	338 1	4739 2	Y	-0-			72
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	180 1	3680 2	Y	30			102
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	33 9		Y	-0-			102
09	0	112	-0-	112	112	5 1	107 3	Y	-0-			102
10	0	3192	-0-	3192	3304	136 1	3045 3	Y	10	36 1		76
11	0	2156	-0-	2156	5460	11 9						
						94 1	2062 3	Y	-0-			76
RHODE, D. W. 26				WELL #:	3	RRCID -> 119564	COMPL. DATE 12/07/1985	TOTAL	DEPTH 10730	PERF.10519	- 10564	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
RHODE, D. W. 26				WELL #:	4	RRCID -> 119903	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10395	- 10461	
06	33828 X	7477	-0-	-26351	-0-	499 1	6978 2	Y	-0-			83
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	355 1	7279 2	Y	49			132
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	54 9		Y	-0-			132
09	0	250	-0-	250	250	11 1	239 3	Y	-0-			132
10	0	1237	-0-	1237	1487	53 1	1180 3	Y	4	46 1		90
11	0	368	-0-	368	1855	4 9						
						15 1	353 3	Y	-0-			90

RHODE (10,600 WILCOX)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
LINDHOLM C S GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17182 X	935	-0-	-16247	-0-	60	1	875	2	Y	-0-			68
07	1395 X	1144	-0-	-251	-0-	52	1	1092	2	Y	-0-			68
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			68
09	0	47	-0-	47	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			68
10	0	3312	-0-	3312	3359	141	1	3171	3	Y	-0-			68
11	0	292	-0-	292	3651	16	1	276	3	Y	-0-			68
LINDHOLM C S GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827														
06	34262 X	1614	-0-	-32648	-0-	106	1	1508	2	Y	-0-			54
07	3534 X	158	-0-	-3376	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			54
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
LINDHOLM C S GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750														
06	2900 N	1847	-0-	-1053	4214	123	1	1699	2	Y	23			38
						25	9							
07	3100 N	1328	-0-	-1772	2442	61	1	1267	2	Y	-0-			38
08	2442 N	-0-	-0-	-2442	-0-					Y	-0-			38
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	0	1178	-0-	1178	1178	51	1	1127	3	Y	-0-			38
11	0	-0-	-0-	-0-	1178					Y	-0-			38
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654														
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	18676					Y	-0-			66
07	3100 N	1061	-0-	-2039	16637	48	1	1013	2	Y	-0-			66
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	13537					Y	-0-			66
09	0	47	-0-	47	13584	2	1	45	3	Y	-0-			66
10	0	1483	-0-	1483	15067	64	1	1419	3	Y	-0-			66
11	0	-0-	-0-	-0-	15067					Y	-0-			66
RHODE, D. W. 26														
WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500														
06	96801 X	8143	-0-	-88658	-0-	543	1	7600	2	Y	-0-			255
07	9331 X	7344	-0-	-1987	-0-	335	1	6952	2	Y	52			307
						57	9							
08	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-			307
09	0	265	-0-	265	265	12	1	253	3	Y	-0-			307
10	0	9224	-0-	9224	9489	394	1	8800	3	Y	27	107	1	227
						30	9							
11	0	3109	-0-	3109	12598	139	1	2970	3	Y	-0-			227
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)														
ORION ENERGEN INC.														
RHODE RANCH														
WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027														
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	573	2	56	9	N	51			130
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	764	2	20	9	N	18			148
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1	39
10	0	733	-0-	733	733	711	2	22	9	N	20			59
11	0	NO RPT	-0-	-0-	733					N	NO RPT			59

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)										76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313						
LINDHOLM GU 86										WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750 - 7761		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)										76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY										891175						
RHODE, D. W. 9										WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760 - 5766		
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)										76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
ORION ENERGEN INC.										625686						
RHODE RANCH										WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518 - 7532		
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	N	11			112	
07	806 X	775	-0-	-0-	-31	-0-	763	2	12	9	N	11			123	
08	806 X	753	-0-	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-			123	
09	750 X	-0-	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	48	1	75	
10	0	744	-0-	-0-	744	-0-	744	2	33	9	N	30			105	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	744				N	NO RPT			105	
RHODE RANCH										WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7332 - 7344		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			56	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			62	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
WAGNER OIL COMPANY										891175						
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3812 - 3832		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350 - 7356		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318												
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	800 1	5460 3	Y	14	118 1		140
						15 9						
07	6820 X	5725	-0-	-1095	-0-	605 1	5097 3	Y	21			161
						23 9						
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-			161
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-			161
10	0	4063	-0-	4063	4063	576 1	3446 3	Y	37			198
						41 9						
11	0	2079	-0-	2079	6142	219 1	1850 3	Y	9			207
						10 9						
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8 T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298												
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	86 1	589 3	Y	7	60 1		71
						8 9						
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63 1	533 3	Y	10			81
						11 9						
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			81
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			81
10	0	316	-0-	316	316	42 1	253 3	Y	19			100
						21 9						
11	0	183	-0-	183	499	19 1	160 3	Y	4			104
						4 9						
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10422 - 10434														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973														
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)				76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223													
PILLSBURY				WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					22
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-		4 1	257	2	N	-0-					22
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-					22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145
08	3215 X		-0-	-0-	-3215	-0-					Y	-0-					145
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

RHODE, D. W. 26				WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
LINDHOLM 84				WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-		22 1	446	2	N	-0-					42
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LINDHOLM 86-1				WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372							
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-		32 1	449	2	N	-0-					13
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					13
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174664	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8825 - 8830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UMMA RESOURCES, LLC				875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8838 - 8858								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 274389	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11042 - 11188								
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	80 1	228 2	N		-0-						84
07	496 N	184	-0-	-312	-0-	49 1	135 2	N		-0-						84
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	35 1	118 2	N		6	79 1					11
						7 9										
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	85 1	315 2	N		-0-						11
10	0	360	-0-	360	360	104 1	256 2	N		-0-						11
11	0	410	-0-	410	770	104 1	306 2	N		-0-						11
RIMROCK (CANYON 4600)				76718 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL							
RIO-TEX, INC.				712930												
LEWIS				WELL #: 2701	RRCID -> 205627	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4685 - 4706								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS				WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508 - 4670								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK)				76757 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR							
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III				861750												
TOMASI				WELL #: 1	RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100 - 1150								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327															
LONE OAK				WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13164 - 13222							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK				WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK				WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK				WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100															
DECLÉENE				WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE, WEST (BRACERO)				77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100															
DECLÉENE				WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 2194 - 2196							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BAKER RESOURCES, LLC										044385									
STEWART										WELL #: 1	RRCID -> 167503	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 2665	- 5434				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-			
07	1209 N	946	-0-	-263	-0-	946	2			N	-0-					-0-			
08	1364 N	21	-0-	-1343	-0-	21	2			N	-0-					-0-			
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-			
10	0	1218	-0-	1218	-0-	1218	2			N	-0-					-0-			
11	0	1262	-0-	1262	-0-	2480	2			N	-0-					-0-			
DEEL										WELL #: 2	RRCID -> 249373	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 6031	PERF. 2924	- 2934				
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-			
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-			
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-			
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-			
10	0	224	-0-	224	-0-	224	2			N	-0-					-0-			
11	0	214	-0-	214	-0-	438	2			N	-0-					-0-			
DELONG, HORACE										213146									
GLASSCOCK										WELL #: 1901	RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	- 2427				
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-			
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-			
09	0	138	-0-	138	-0-	138	2			N	-0-					-0-			
10	269 N	131	-0-	-138	-0-	131	2			N	-0-					-0-			
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-			
GLASSCOCK										WELL #: 1701	RRCID -> 138596	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2762	- 3845				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GLASSCOCK										WELL #: 401	RRCID -> 138602	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2465	- 2477				
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-			
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-			
09	0	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					-0-			
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-			
GLASSCOCK										WELL #: 504	RRCID -> 138604	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2368	- 2381				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)			//CONT.// 77755 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
DELONG, HORACE			//CONT.// 213146													
DISMUKES			WELL #: 5502			RRCID -> 138608			COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SWEETEN			WELL #: 2801			RRCID -> 139206			COMPL. DATE 07/30/1991			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISMUKES			WELL #: 1101			RRCID -> 139210			COMPL. DATE 08/03/1991			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISMUKES			WELL #: 1901A			RRCID -> 139211			COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISMUKES			WELL #: 5501			RRCID -> 139630			COMPL. DATE 09/15/1991			TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890				
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	405 N	226	-0-	-179	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
DISMUKES			WELL #: 5602			RRCID -> 139631			COMPL. DATE 09/27/1991			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK			WELL #: 501			RRCID -> 139870			COMPL. DATE 05/05/1991			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041				
06	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	0	350	-0-	350	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	789 N	439	-0-	-350	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														
DELONG, HORACE														
DISMUKES														
WELL #: 5601														
RRCID -> 139988														
COMPL. DATE 10/10/1991														
TOTAL DEPTH 4503														
PERF. 3746 - 3760														
CNTY: EDWARDS														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
							1	2						
FREEMAN														
WELL #: 5402														
RRCID -> 139991														
COMPL. DATE 09/10/1991														
TOTAL DEPTH 4100														
PERF. 3847 - 3962														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GLASSCOCK														
WELL #: 1														
RRCID -> 141321														
COMPL. DATE 03/12/1992														
TOTAL DEPTH 4102														
PERF. 2456 - 2485														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GLASSCOCK														
WELL #: 2														
RRCID -> 142611														
COMPL. DATE 08/24/1992														
TOTAL DEPTH 4154														
PERF. 2455 - 2502														
06	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-		-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
09	0		396	-0-	-396	-0-	396	2			N	-0-		-0-
10	752	N	356	-0-	-396	-0-	356	2			N	-0-		-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
GLASSCOCK "19"														
WELL #: 2														
RRCID -> 169384														
COMPL. DATE 12/12/1997														
TOTAL DEPTH 3585														
PERF. 2412 - 2420														
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		-0-
09	0		878	-0-	-878	-0-	878	2			N	-0-		-0-
10	1734	N	856	-0-	-878	-0-	856	2			N	-0-		-0-
11	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-		-0-
GLASSCOCK 18														
WELL #: 13														
RRCID -> 233813														
COMPL. DATE 08/15/2006														
TOTAL DEPTH 4200														
PERF. 2365 - 2402														
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
09	0		248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-		-0-
10	499	N	251	-0-	-248	-0-	251	2			N	-0-		-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
GLASSCOCK														
WELL #: 16														
RRCID -> 233814														
COMPL. DATE 08/15/2006														
TOTAL DEPTH 4242														
PERF. 2390 - 2420														
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
09	0		203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-		-0-
10	411	N	208	-0-	-203	-0-	208	2			N	-0-		-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												CNTY: EDWARDS																							
DELONG, HORACE																																			
GLASSCOCK 26																																			
//CONT.// 77755 500																																			
//CONT.// 213146																																			
WELL #: 1																																			
RRCID -> 243045																																			
COMPL. DATE 05/01/2006																																			
TOTAL DEPTH 4200																																			
PERF. 2510																																			
- 3082																																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
LAKESHORE OPERATING, LLC												483460																							
HABY												WELL #: 148				RRCID -> 142265				COMPL. DATE 08/12/1992				TOTAL DEPTH 4500				PERF. 3830				- 3850			
06		T. A.		55	-0-	-0-	55	208		3	1	52	2	N	-0-					-0-															
07		14B2 EXT		48	-0-	-0-	48	256		3	1	45	3	N	-0-					-0-															
08		14B2 EXT		54	-0-	-0-	54	310		3	1	51	3	N	-0-					-0-															
09		14B2 EXT		76	-0-	-0-	76	386		4	1	72	3	N	-0-					-0-															
10		14B2 EXT		58	-0-	-0-	58	444		3	1	55	3	N	-0-					-0-															
11		0		66	-0-	-0-	66	510		4	1	62	3	N	-0-					-0-															
HABY												WELL #: 140				RRCID -> 143085				COMPL. DATE 08/05/1991				TOTAL DEPTH 4450				PERF. 3772				- 3792			
06		139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	131	2	N	-0-					-0-															
07		121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	114	3	N	-0-					-0-															
08		62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-		3	1	53	3	N	-0-					-0-															
09		89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	84	3	N	-0-					-0-															
10		0		74	-0-	74	74	74		4	1	70	3	N	-0-					-0-															
11		0		103	-0-	103	177	177		6	1	97	3	N	-0-					-0-															
HABY												WELL #: 248				RRCID -> 143161				COMPL. DATE 10/20/1992				TOTAL DEPTH 4482				PERF. 2555				- 2579			
06		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	N	-0-					-0-															
07		31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-					-0-															
08		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	48	3	N	-0-					-0-															
09		59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	56	3	N	-0-					-0-															
10		0		54	-0-	54	54	54		3	1	51	3	N	-0-					-0-															
11		0		94	-0-	94	148	148		6	1	88	3	N	-0-					-0-															
HABY												WELL #: 240				RRCID -> 143499				COMPL. DATE 11/15/1992				TOTAL DEPTH 4377				PERF. 3696				- 3780			
06		224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	210	2	N	-0-					-0-															
07		248	N	195	-0-	-53	-0-	-0-		13	1	182	3	N	-0-					-0-															
08		420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	395	3	N	-0-					-0-															
09		278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	261	3	N	-0-					-0-															
10		0		232	-0-	232	232	232		14	1	218	3	N	-0-					-0-															
11		0		404	-0-	404	636	636		24	1	380	3	N	-0-					-0-															
WHITWORTH												WELL #: 135				RRCID -> 146679				COMPL. DATE 09/25/1995				TOTAL DEPTH 4500				PERF. 3254				- 3471			
06		148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	139	2	N	-0-					-0-															
07		155	N	129	-0-	-26	-0-	-0-		8	1	121	3	N	-0-					-0-															
08		284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	267	3	N	-0-					-0-															
09		192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	180	3	N	-0-					-0-															
10		0		131	-0-	131	131	131		8	1	123	3	N	-0-					-0-															
11		0		181	-0-	181	312	312		11	1	170	3	N	-0-					-0-															

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC														
HABY														
//CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 483460														
WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	3	N	-0-			-0-
08	341 N	183	-0-	-158	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	257	15	1	242	3	N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	638	23	1	358	3	N	-0-			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC										860965				
EPPERSON, SAM										WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	33	25	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8	3			N	-0-			-0-
EPPERSON, WILLIAM										WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653				
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	332	189	3			N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	472	140	3			N	-0-			-0-
EPPERSON, WILLIAM										WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644				
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	332	189	3			N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	472	140	3			N	-0-			-0-
STEWART "47"										WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568				
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	513	198	3			N	-0-			-0-
CLOUDT "55"										WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907				
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
09	0	498	-0-	498	498	498	3			N	-0-			-0-
10	0	610	-0-	610	1108	610	3			N	-0-			-0-
11	0	416	-0-	416	1524	416	3			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) TOC ENERGY RESOURCES, LLC EPPERSON "47"										//CONT.// 77755 500 860965 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS									
										RRCID -> 144749										COMPL. DATE 02/26/1993										TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE													
06		36	N		36		-0-		-0-		-0-			-0-		36		3						N		-0-								-0-															
07		229	N		229		-0-		-0-		-0-			-0-		229		3						N		-0-								-0-															
08		9	N		9		-0-		-0-		-0-			-0-		9		3						N		-0-								-0-															
09		0			-0-		-0-		-0-		-0-			-0-										N		-0-								-0-															
10		0			258		-0-		258		258			258		258		3						N		-0-								-0-															
11		0			171		-0-		171		429			171		171		3						N		-0-								-0-															

UPP OPERATING, LLC HOPKINS, C. D. -A-										875310 WELL #: 1										RRCID -> 072157										COMPL. DATE 02/13/1977										TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A									
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-										Y		-0-									-0-														
07		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-			-0-										Y		-0-									-0-														
08		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-			-0-										Y		-0-									-0-														
09		T. A.			12		-0-		12		12			12		12		3						Y		-0-									-0-														
10		T. A.			34		-0-		34		46			34		34		3						Y		-0-									-0-														
11		T. A.			33		-0-		33		79			33		33		3						Y		-0-									-0-														

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) BELLOWES OPERATING CO., L. C. OWEN										77759 375 063857 WELL #: 1										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
										RRCID -> 262141										COMPL. DATE 05/19/2011										TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740																			
06	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT									-0-													
07	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT									-0-													
08	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT									-0-													
09	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT									-0-													
10	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT									-0-													
11	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT									-0-													

D90 ENERGY, LLC REYES GAS UNIT										195797 WELL #: 2										RRCID -> 227961										COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393									
06		1833	X		1833		-0-		-0-		-0-			-0-		1759		1		74	9			N		67									102														
07		2976	X		-0-		-0-		-2976		-0-			-0-										N		-0-									102														
08		4774	X		-0-		-0-		-4774		-0-			-0-										N		-0-									102														
09		0			-0-		-0-		-0-		-0-			-0-										N		-0-									102														
10		4774	X		-0-		-0-		-4774		-0-			-0-										N		-0-									102														
11		1830	X		-0-		-0-		-1830		-0-			-0-										N		-0-									102														

HOLLEY OIL COMPANY, LLC WILLIAMS										393200 WELL #: 1										RRCID -> 173715										COMPL. DATE 01/18/1999										TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850									
06		16	N		16		-0-		-0-		-0-			-0-		16		2						N		-0-										-0-													
07		15	N		15		-0-		-0-		-0-			-0-		15		1						N		-0-										-0-													
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-										N		-0-										-0-													
09		30	N		7		-0-		-23		-0-			-0-		7		2						N		-0-										-0-													
*10		21	N		21		-0-		-0-		-0-			-0-		21		2						N		-0-										-0-													
*11		24	N		24		-0-		-0-		-0-			-0-		24		2						N		-0-										-0-													

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) COVERT, F.M. III, M.D. NCT B-9 /FEE/										77760 300 182820 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: DIMMIT									
										RRCID -> 043377										COMPL. DATE 10/23/1967										TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A																			
06	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT										-0-												
07	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT										-0-												
08	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT										-0-												
09	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT										-0-												
10	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT										-0-												
11	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-										N		NO	RPT										-0-												

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)														
HAMILTON, J. R.														
KOTHMANN-BARNARD														
77760 600 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
348610														
WELL #: 5					RRCID -> 107741					COMPL. DATE 08/24/1983				
										TOTAL DEPTH 2910				
										PERF. 2170 - 2174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A														
78139 142 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
169313														
WELL #: 2 F					RRCID -> 040834					COMPL. DATE 11/13/1966				
										TOTAL DEPTH 7660				
										PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	77	-0-	77	77	13	1	64	2		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	77						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	77						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	77						N	-0-		-0-

NEW WORLD ENERGY														
DELANE UNIT														
606120														
WELL #: 1					RRCID -> 000438					COMPL. DATE 06/04/1958				
										TOTAL DEPTH 7648				
										PERF. 7500 - 7598				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
BAIN, W. S. UNIT														
647284														
WELL #: 1					RRCID -> 000437					COMPL. DATE 02/07/1958				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 7596 - 7656				
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2				N	-0-		44
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2				N	-0-		44
08	806 N	550	-0-	-256	-0-	550	2				N	-0-		44
09	510 N	170	-0-	-340	-0-	170	2				N	-0-		44
10	0	515	-0-	515	-0-	515	2				N	-0-		44
11	0	527	-0-	527	-0-	1042	527	2			N	-0-		44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A														
WELL #: 1					RRCID -> 000439					COMPL. DATE 03/07/1958				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 7450 - 7570				
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	313	2	55	9		N	50		80
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	260	2	139	9		N	126	166 1	40
08	527 N	336	-0-	-191	-0-	270	2	66	9		N	60		100
09	360 N	146	-0-	-214	-0-	135	2	11	9		N	10		110
10	0	180	-0-	180	-0-	180	2				N	-0-		110
11	0	230	-0-	230	-0-	410	186	2	44	9	N	40		150

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A														
WELL #: 1					RRCID -> 000440					COMPL. DATE 12/05/1958				
										TOTAL DEPTH 7750				
										PERF. 7512 - 7576				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	1			N	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	1			N	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	567	316	2			N	-0-			-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328										
ROOS, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
ROOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082209		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 2152 - 2166			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAHOTA (STRAWN)				79570 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE					
BARRON PETROLEUM LLC				053302										
SAHOTA CARSON 20BU		WELL #:		1	RRCID -> 290290		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12138 - 12220			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAHOTA CARSON 19BU		WELL #:		3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12350 - 12452			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	2936					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2936					N	-0-			-0-
08	0 W	32	-0-	-0-	2968	32	2			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2968					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2968					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2968					N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
BIRCH, J. M.				071336										
O'MEARA		WELL #:		1	RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				//CONT.//	79733 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC					479852									
BOWMAN					WELL #: R107	RRCID -> 253303	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3714 - 3722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			40
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			40
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			40
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			40
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			40
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			40
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			40
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			40
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-			40
09	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-			40
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			40
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			40
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)					79733 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC					479852									
HITCHCOCK -A- UNIT					WELL #: 4A	RRCID -> 251838	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3645 - 3651					
06	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-			50
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			50
08	341	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-			50
*09	330	495	-0-	165	165	493	2	2	9	N	2			52
10	341	871	-0-	530	695	870	2	1	9	N	1			53
11	0	403	-0-	403	1098	402	2	1	9	N	1			54
SALT FLAT (NAVARRO)					79905 005	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL				
DST OIL COMPANY					229342									
TILLER, J. R.					WELL #: 55	RRCID -> 113354	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 1520	PERF. 1079 - 1081					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)					80153 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.					371616									
HAYES-EZZELL					WELL #: 2 C	RRCID -> 076713	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7806 - 7814					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)					80153 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.					371616									
HAYES-EZZELL					WELL #: 2 T	RRCID -> 076846	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8316 - 8328					
06	3000 N	4280	-0-	1280	3549	4271	2	9	9	N	8			51
07	3100 N	3637	-0-	537	4086	3629	2	8	9	N	7			58
08	8495	3429	-0-	-5066	-0-	3420	2	9	9	N	8			66
09	0	2867	-0-	2867	2867	2858	2	9	9	N	8			74
10	0	2418	-0-	2418	5285	2412	2	6	9	N	5			79
11	0	2635	-0-	2635	7920	2626	2	9	9	N	8			87

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)				80300 022	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058														
GUBBELS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160860	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9524 - 9574					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1740 #	1390	-0-	-350	-0-		1390	2			Y	-0-					100	
*07	1798 #	1172	-0-	-626	-0-		1172	2			Y	-0-					100	
08	1798 #	1377	-0-	-421	-0-		1377	2			Y	-0-					100	
09	1500 #	1303	-0-	-197	-0-		1212	2	91	9	Y	83	156	1			27	
10	1550 #	1126	-0-	-424	-0-		1126	2			Y	-0-					27	
*11	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			Y	-0-					27	

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)				80300 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	3	RRCID -> 000455	COMPL. DATE 06/14/1962	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10320	-	10360
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/15/2023							

GUBBELS				WELL #:	35	RRCID ->	234773	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL	DEPTH	9497	PERF.	9470	-	9497
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		Y		NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

GUBBELS				WELL #:	49	RRCID ->	261830	COMPL.	DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	9783	-	9794
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			Y		NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)					81404 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: MEDINA		
REGENCY ENERGY, INC.					698761					
N. N. H. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925 PERF. 1912 - 1922
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SERBA (ESCONDIDO)				82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ZAVALA		
G/O INTERNATIONAL, INC.				292230							
PRYOR RANCH -A-				WELL #:	1	RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	668 - 704
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.//		292230								
PRYOR RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH		986 PERF.	718 - 756
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #:		4	RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH		1116 PERF.	830 - 834
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		908 PERF.	739 - 755
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)				82263 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1	RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		7025 PERF.	6347 - 6885
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		13
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		13
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		13
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3	N	-0-		13
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-		13
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3	N	-0-		13
SIMPSON-MANN (CANYON)				83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC				383192								
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH		6100 PERF.	5061 - 5747
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	49	1	462	2	Y	-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	Y	-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	2	Y	-0-
09	0		569	-0-	569	-0-	52	1	517	2	Y	-0-
*10	1241	N	672	-0-	-569	-0-	64	1	608	2	Y	-0-
11	0		669	-0-	669	-0-	71	1	598	2	Y	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		3	RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF.	5133 - 5853
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	56	1	526	2	Y	-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	Y	-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	Y	-0-
09	0		730	-0-	730	-0-	66	1	664	2	Y	-0-
*10	1484	N	754	-0-	-730	-0-	72	1	682	2	Y	-0-
11	0		687	-0-	687	-0-	73	1	614	2	Y	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																	
DANIEL, M. K.																	
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1080 N	938	-0-	-142	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	80	1	735	2	Y	-0-					-0-	
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	111	1	1071	2	Y	-0-					-0-	
09	0	1015	-0-	1015	1015	93	1	922	2	Y	-0-					-0-	
*10	1834 N	819	-0-	-1015	-0-	78	1	741	2	Y	-0-					-0-	
11	0	1108	-0-	1108	1108	118	1	990	2	Y	-0-					-0-	
DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770																	
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	Y	-0-					-0-	
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	859	2	Y	-0-					-0-	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	79	1	760	2	Y	-0-					-0-	
09	0	641	-0-	641	641	58	1	583	2	Y	-0-					-0-	
*10	1731 N	1090	-0-	-641	-0-	104	1	986	2	Y	-0-					-0-	
11	0	786	-0-	786	786	84	1	702	2	Y	-0-					-0-	
DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941																	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704																	
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	-0-					-0-	
09	0	241	-0-	241	241	22	1	219	2	Y	-0-					-0-	
*10	523 N	282	-0-	-241	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-	
11	0	235	-0-	235	235	25	1	210	2	Y	-0-					-0-	
MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903																	
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	46	1	439	2	Y	-0-					-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-	
09	0	66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-					-0-	
*10	66 N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	91	-0-	91	91	9	1	82	2	Y	-0-					-0-	
DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911																	
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	43	1	412	2	Y	-0-					-0-	
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	-0-					-0-	
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	Y	-0-					-0-	
09	0	721	-0-	721	721	66	1	655	2	Y	-0-					-0-	
*10	1460 N	739	-0-	-721	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					-0-	
11	0	664	-0-	664	664	71	1	593	2	Y	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813																	
06	870 N	677	-0-	-193	-0-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	2	Y	-0-					-0-	
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-					-0-	
09	0	849	-0-	849	849	77	1	772	2	Y	-0-					-0-	
*10	1824 N	975	-0-	-849	-0-	93	1	882	2	Y	-0-					-0-	
11	0	834	-0-	834	834	89	1	745	2	Y	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	66	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	559	2	Y	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	2	Y	-0-			-0-
09	0	871	-0-	871	871	79	1	792	2	Y	-0-			-0-
*10	1673 N	802	-0-	-871	-0-	76	1	726	2	Y	-0-			-0-
11	0	760	-0-	760	760	81	1	679	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884						
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	18	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	Y	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	2	Y	-0-			-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798						
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	233	-0-	-97	-0-	21	1	212	2	Y	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	0	280	-0-	280	280	29	1	251	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646						
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1360	2	Y	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	115	1	1053	2	Y	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	77	1	746	2	Y	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	83	1	832	2	Y	-0-			-0-
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	82	1	776	2	Y	-0-			-0-
11	0	776	-0-	776	776	83	1	693	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767						
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	2	Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	0	127	-0-	127	127	13	1	114	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646						
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	193	20	1	173	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
MEADOWS-STATE 10																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-		
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			-0-		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			-0-		
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-			-0-		
11	0	122	-0-	122	122	13	1	109	2	Y	-0-			-0-		
MEADOWS-STATE 10																
WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704																
06	14B2 EXT	42	-0-	42	42	4	1	38	2	Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.																
WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574																
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-		
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			-0-		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-		
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-			-0-		
11	0	192	-0-	192	192	20	1	172	2	Y	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.																
WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769																
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	746	2	Y	-0-			-0-		
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	78	1	722	2	Y	-0-			-0-		
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1162	2	Y	-0-			-0-		
09	840 N	798	-0-	-42	-0-	73	1	725	2	Y	-0-			-0-		
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	78	1	745	2	Y	-0-			-0-		
11	0	784	-0-	784	784	83	1	701	2	Y	-0-			-0-		
MEADOWS-STATE 12																
WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005																
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	2	2	8	-0-		
						2	9									
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	5	5	8	-0-		
						6	9									
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-			-0-		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-			-0-		
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	N	-0-			-0-		
11	0	241	-0-	241	241	25	1	215	2	N	1	1	8	-0-		
						1	9									
DANIEL, M. K.																
WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812																
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	27	1	263	2	N	-0-			-0-		
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-			-0-		
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-			-0-		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	-0-			-0-		
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-			-0-		
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2													CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 163946													COMPL. DATE 07/13/1997					TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE																			
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	55	1	522	2	N	-0-		-0-																			
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-		-0-																			
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	N	-0-		-0-																			
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	42	1	426	2	N	-0-		-0-																			
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	N	-0-		-0-																			
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	2	N	-0-		-0-																			

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 3					RRCID -> 164285					COMPL. DATE 08/03/1997					TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068				
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-		-0-																			
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	N	-0-		-0-																			
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	-0-		-0-																			
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-		-0-																			
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	N	-0-		-0-																			
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	2	N	-0-		-0-																			

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 2					RRCID -> 164287					COMPL. DATE 08/01/1997					TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010				
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	24	1	226	2	N	-0-		-0-																			
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-		-0-																			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-																			
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	14	1	145	2	N	-0-		-0-																			
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	N	-0-		-0-																			
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-		-0-																			

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 1					RRCID -> 164288					COMPL. DATE 07/29/1997					TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093				
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	51	1	482	2	N	-0-		-0-																			
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	-0-		-0-																			
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-		-0-																			
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	572	2	N	-0-		-0-																			
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	N	-0-		-0-																			
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	511	2	N	-0-		-0-																			

DANIEL, M. K.													WELL #: 10					RRCID -> 164559					COMPL. DATE 08/29/1997					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713				
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	32	1	303	2	N	-0-		-0-																			
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	N	-0-		-0-																			
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-		-0-																			
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-		-0-																			
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	2	N	-0-		-0-																			
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	N	-0-		-0-																			

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 6					RRCID -> 164779					COMPL. DATE 09/13/1997					TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153				
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	N	-0-		-0-																			
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-		-0-																			
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	741	2	N	-0-		-0-																			
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	75	1	750	2	N	-0-		-0-																			
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	91	1	863	2	N	-0-		-0-																			
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	100	1	839	2	N	-0-		-0-																			

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 4					RRCID -> 164780					COMPL. DATE 09/12/1997					TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025				
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	58	1	551	2	N	-0-		-0-																			
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	N	-0-		-0-																			
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	2	N	-0-		-0-																			
09	600 N	422	-0-	-178	-0-	38	1	384	2	N	-0-		-0-																			
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	-0-		-0-																			
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	527	2	N	-0-		-0-																			

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC				//CONT.//		383192											
DANIEL, M. K.				WELL #:		15	RRCID ->	165205	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL	DEPTH	6160	PERF. 5215	-	5979	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	480 N	324	-0-		-156	-0-		31	1	293	2	N	-0-				-0-
07	379 N	379	-0-		-0-	-0-		37	1	342	2	N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-		-0-	-0-		3	1	29	2	N	-0-				-0-
*09	364 N	364	-0-		-0-	-0-		33	1	331	2	N	-0-				-0-
*10	487 N	487	-0-		-0-	-0-		46	1	441	2	N	-0-				-0-
*11	376 N	376	-0-		-0-	-0-		40	1	336	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. A				WELL #:		15	RRCID ->	165402	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL	DEPTH	6180	PERF. 4943	-	6108	
06	84 N	84	-0-		-0-	-0-		8	1	76	2	N	-0-				-0-
07	88 N	88	-0-		-0-	-0-		8	1	80	2	N	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-		-0-	-0-		8	1	80	2	N	-0-				-0-
09	90 N	6	-0-		-84	-0-		6	2			N	-0-				-0-
*10	106 N	106	-0-		-0-	-0-		10	1	96	2	N	-0-				-0-
*11	104 N	104	-0-		-0-	-0-		11	1	93	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		9	RRCID ->	165884	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL	DEPTH	6465	PERF. 5444	-	6375	
06	409 N	409	-0-		-0-	-0-		39	1	370	2	N	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-		-0-	-0-		33	1	308	2	N	-0-				-0-
08	363 N	363	-0-		-0-	-0-		34	1	329	2	N	-0-				-0-
09	390 N	346	-0-		-44	-0-		31	1	315	2	N	-0-				-0-
*10	374 N	374	-0-		-0-	-0-		35	1	339	2	N	-0-				-0-
*11	341 N	341	-0-		-0-	-0-		36	1	305	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		24	RRCID ->	166177	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL	DEPTH	6359	PERF. 5368	-	6174	
06	420 N	346	-0-		-74	-0-		33	1	313	2	N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-		-0-	-0-		35	1	327	2	N	-0-				-0-
08	500 N	500	-0-		-0-	-0-		47	1	453	2	N	-0-				-0-
09	360 N	259	-0-		-101	-0-		23	1	236	2	N	-0-				-0-
*10	435 N	435	-0-		-0-	-0-		41	1	394	2	N	-0-				-0-
*11	352 N	352	-0-		-0-	-0-		37	1	315	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		22	RRCID ->	166554	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL	DEPTH	6434	PERF. 4975	-	6080	
06	360 N	276	-0-		-84	-0-		26	1	250	2	N	-0-				-0-
07	294 N	294	-0-		-0-	-0-		29	1	265	2	N	-0-				-0-
08	319 N	319	-0-		-0-	-0-		30	1	289	2	N	-0-				-0-
09	292 N	292	-0-		-0-	-0-		26	1	266	2	N	-0-				-0-
10	0	291	-0-		291	291		27	1	264	2	N	-0-				-0-
11	0	271	-0-		271	562		28	1	243	2	N	-0-				-0-
MEADOWS				WELL #:		1101	RRCID ->	166557	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL	DEPTH	5960	PERF. 4739	-	5746	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		26	RRCID ->	166561	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 5363	-	5606	
06	390 N	370	-0-		-20	-0-		35	1	335	2	N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-		-0-	-0-		37	1	345	2	N	-0-				-0-
08	406 N	406	-0-		-0-	-0-		38	1	368	2	N	-0-				-0-
*09	382 N	382	-0-		-0-	-0-		35	1	347	2	N	-0-				-0-
*10	463 N	463	-0-		-0-	-0-		44	1	419	2	N	-0-				-0-
*11	100 N	100	-0-		-0-	-0-		10	1	90	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
MEADOWS														
WELL #: 1172														
RRCID -> 166706														
COMPL. DATE 01/12/1998														
TOTAL DEPTH 5600														
PERF. 4109 - 4744														
CNTY: VAL VERDE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-		-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-		-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-		-0-	
09	0	291	-0-	291	291	26	1	265	2	N	-0-		-0-	
*10	640 N	349	-0-	-291	-0-	33	1	316	2	N	-0-		-0-	
*11	0	358	-0-	358	358	38	1	320	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. A														
WELL #: 9														
RRCID -> 167019														
COMPL. DATE 12/14/1997														
TOTAL DEPTH 6350														
PERF. 4728 - 6153														
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-		-0-	
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	856	2	N	-0-		-0-	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	2	N	-0-		-0-	
*09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	N	-0-		-0-	
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	2	N	-0-		-0-	
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 17														
RRCID -> 168126														
COMPL. DATE 10/18/1997														
TOTAL DEPTH 6484														
PERF. 5036 - 6102														
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-		198	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-		198	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-		198	
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-		198	
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-		198	
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	-0-		198	
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 14														
RRCID -> 168128														
COMPL. DATE 04/20/1998														
TOTAL DEPTH 6335														
PERF. 5060 - 5190														
06	360 N	204	-0-	-156	-0-	19	1	185	2	N	-0-		-0-	
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-		-0-	
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	N	-0-		-0-	
09	0	233	-0-	233	233	21	1	212	2	N	-0-		-0-	
10	0	368	-0-	368	601	35	1	333	2	N	-0-		-0-	
11	0	344	-0-	344	945	36	1	308	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
WELL #: 23														
RRCID -> 168280														
COMPL. DATE 12/11/1997														
TOTAL DEPTH 6433														
PERF. 5076 - 6168														
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	2	N	-0-		-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-		-0-	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-		-0-	
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-		-0-	
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-		-0-	
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS														
WELL #: 1181														
RRCID -> 168658														
COMPL. DATE 05/09/1998														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 4360 - 5145														
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	147	1	1385	2	N	-0-		-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	N	-0-		-0-	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	849	2	N	-0-		-0-	
09	0	667	-0-	667	667	61	1	606	2	N	-0-		-0-	
*10	1455 N	788	-0-	-667	-0-	75	1	713	2	N	-0-		-0-	
*11	0	772	-0-	772	772	82	1	690	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS														
WELL #: 1102														
RRCID -> 169107														
COMPL. DATE 05/03/1998														
TOTAL DEPTH 5750														
PERF. 5242 - 5591														
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	2	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-		-0-	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-		-0-	
09	0	486	-0-	486	486	44	1	442	2	N	-0-		-0-	
*10	1043 N	557	-0-	-486	-0-	53	1	504	2	N	-0-		-0-	
*11	0	717	-0-	717	717	76	1	641	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K.																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MEADOWS													WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662			
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	127	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	2	N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	2	N	-0-					-0-
09	0	767	-0-	767	-0-	70	1	697	2	N	-0-					-0-
*10	1556 N	789	-0-	-767	-0-	75	1	714	2	N	-0-					-0-
11	0	745	-0-	745	-0-	79	1	666	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243			
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	84	1	792	2	N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	N	-0-					-0-
09	0	787	-0-	787	-0-	72	1	715	2	N	-0-					-0-
10	0	824	-0-	824	-0-	79	1	745	2	N	-0-					-0-
11	0	676	-0-	676	-0-	72	1	604	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
09	0	356	-0-	356	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
*10	882 N	526	-0-	-356	-0-	50	1	476	2	N	-0-					-0-
11	0	411	-0-	411	-0-	43	1	368	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939			
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	40	1	380	2	N	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	N	-0-					-0-
09	0	489	-0-	489	-0-	44	1	445	2	N	-0-					-0-
*10	1121 N	632	-0-	-489	-0-	60	1	572	2	N	-0-					-0-
11	0	449	-0-	449	-0-	48	1	401	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236			
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-					-0-
09	0	512	-0-	512	-0-	46	1	466	2	N	-0-					-0-
10	0	505	-0-	505	-0-	48	1	457	2	N	-0-					-0-
11	0	480	-0-	480	-0-	51	1	429	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	-0-					-0-
09	0	259	-0-	259	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
*10	496 N	237	-0-	-259	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
11	0	170	-0-	170	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																			
DANIEL, M. K. "A"																			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	N	-0-		-0-						
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-		-0-						
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-		-0-						
09	0	375	-0-	375	375	34	1	341	2	N	-0-		-0-						
10	0	358	-0-	358	733	34	1	324	2	N	-0-		-0-						
11	0	470	-0-	470	1203	50	1	420	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-		-0-						
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-		-0-						
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-		-0-						
09	0	504	-0-	504	504	46	1	458	2	N	-0-		-0-						
10	0	476	-0-	476	980	45	1	431	2	N	-0-		-0-						
11	0	458	-0-	458	1438	48	1	410	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955	
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	43	1	409	2	N	-0-		-0-						
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-		-0-						
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-		-0-						
09	0	308	-0-	308	308	28	1	280	2	N	-0-		-0-						
*10	639 N	331	-0-	-308	-0-	31	1	300	2	N	-0-		-0-						
11	0	345	-0-	345	345	36	1	309	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859	
06	210 N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	2	N	-0-		-0-						
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-		-0-						
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-		-0-						
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-		-0-						
10	0	148	-0-	148	148	14	1	134	2	N	-0-		-0-						
11	0	220	-0-	220	368	23	1	197	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	2	N	-0-		-0-						
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	N	-0-		-0-						
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-		-0-						
09	0	235	-0-	235	235	21	1	214	2	N	-0-		-0-						
*10	451 N	216	-0-	-235	-0-	20	1	196	2	N	-0-		-0-						
11	0	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331	
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	15	1	148	2	N	-0-		-0-						
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-		-0-						
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-		-0-						
09	0	263	-0-	263	263	24	1	239	2	N	-0-		-0-						
*10	521 N	258	-0-	-263	-0-	24	1	234	2	N	-0-		-0-						
11	0	280	-0-	280	280	29	1	251	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	N	-0-		-0-						
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	N	-0-		-0-						
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	N	-0-		-0-						
09	0	764	-0-	764	764	70	1	694	2	N	-0-		-0-						
*10	1803 N	1039	-0-	-764	-0-	99	1	940	2	N	-0-		-0-						
11	0	981	-0-	981	981	104	1	877	2	N	-0-		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K.																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	690 N	509	-0-	-181	-0-	49	1	460	2	N	-0-		-0-			
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-		-0-			
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-		-0-			
09	0	849	-0-	849	849	77	1	772	2	N	-0-		-0-			
*10	1401 N	552	-0-	-849	-0-	52	1	500	2	N	-0-		-0-			
11	0	582	-0-	582	582	62	1	520	2	N	-0-		-0-			
MEADOWS													WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	2	N	-0-		-0-			
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-		-0-			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-		-0-			
09	0	121	-0-	121	121	11	1	110	2	N	-0-		-0-			
*10	256 N	135	-0-	-121	-0-	13	1	122	2	N	-0-		-0-			
11	0	129	-0-	129	129	13	1	116	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-		-0-			
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-		-0-			
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-		-0-			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	N	-0-		-0-			
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	N	-0-		-0-			
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-		-0-			
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-		-0-			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	-0-		-0-			
09	0	221	-0-	221	221	20	1	201	2	N	-0-		-0-			
10	0	235	-0-	235	456	22	1	213	2	N	-0-		-0-			
*11	686 N	230	-0-	-456	-0-	24	1	206	2	N	-0-		-0-			
MEADOWS													WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	2	N	-0-		-0-			
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	502	2	N	-0-		-0-			
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	549	2	N	-0-		-0-			
09	0	551	-0-	551	551	50	1	501	2	N	-0-		-0-			
10	0	551	-0-	551	1102	52	1	499	2	N	-0-		-0-			
*11	1588 N	486	-0-	-1102	-0-	51	1	435	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-		-0-			
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	N	-0-		-0-			
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-		-0-			
09	0	276	-0-	276	276	25	1	251	2	N	-0-		-0-			
10	0	306	-0-	306	582	29	1	277	2	N	-0-		-0-			
*11	870 N	288	-0-	-582	-0-	30	1	258	2	N	-0-		-0-			
MEADOWS													WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
06	840 N	498	-0-	-342	-0-	48	1	450	2	N	-0-		-0-			
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-		-0-			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	N	-0-		-0-			
09	0	412	-0-	412	412	37	1	375	2	N	-0-		-0-			
10	0	445	-0-	445	857	42	1	403	2	N	-0-		-0-			
*11	1293 N	436	-0-	-857	-0-	46	1	390	2	N	-0-		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	N	-0-		-0-	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-		-0-	
09	0	619	-0-	619	619	56	1	563	2	N	-0-		-0-	
10	0	664	-0-	664	1283	63	1	601	2	N	-0-		-0-	
*11	1887 N	604	-0-	-1283	-0-	64	1	540	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038														
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-		-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-		-0-	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-		-0-	
09	0	236	-0-	236	236	21	1	215	2	N	-0-		-0-	
10	0	263	-0-	263	499	25	1	238	2	N	-0-		-0-	
*11	751 N	252	-0-	-499	-0-	26	1	226	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648														
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-		-0-	
09	0	136	-0-	136	136	12	1	124	2	N	-0-		-0-	
10	0	138	-0-	138	274	13	1	125	2	N	-0-		-0-	
*11	401 N	127	-0-	-274	-0-	13	1	114	2	N	-0-		-0-	
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016														
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-		-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-		-0-	
09	0	57	-0-	57	57	5	1	52	2	N	-0-		-0-	
10	0	59	-0-	59	116	5	1	54	2	N	-0-		-0-	
*11	173 N	57	-0-	-116	-0-	6	1	51	2	N	-0-		-0-	
DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288														
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-		-0-	
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-		-0-	
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	609	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	53	1	526	2	N	-0-		-0-	
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	N	-0-		-0-	
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615														
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	N	-0-		-0-	
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	N	-0-		-0-	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	38	1	377	2	N	-0-		-0-	
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	N	-0-		-0-	
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K. "A"																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-			
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-		-0-			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		-0-			
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-			
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615			
06	690 N	518	-0-	-172	-0-	50	1	468	2	N	-0-		-0-			
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	N	-0-		-0-			
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-		-0-			
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	44	1	440	2	N	-0-		-0-			
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	709	2	N	-0-		-0-			
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	94	1	788	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429			
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	2	N	-0-		-0-			
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-		-0-			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-		-0-			
09	0	225	-0-	225	225	20	1	205	2	N	-0-		-0-			
10	0	445	-0-	445	670	42	1	403	2	N	-0-		-0-			
*11	1276 N	606	-0-	-670	-0-	64	1	542	2	N	-0-		-0-			
MEADOWS													WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214			
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	41	1	393	2	N	-0-		-0-			
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-		-0-			
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	N	-0-		-0-			
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	36	1	365	2	N	-0-		-0-			
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-		-0-			
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-			
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094			
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	46	1	436	2	N	-0-		-0-			
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	2	N	-0-		-0-			
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-		-0-			
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-		-0-			
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	N	-0-		-0-			
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927			
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-		-0-			
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	101	1	925	2	N	-0-		-0-			
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	602	2	N	-0-		-0-			
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	52	1	519	2	N	-0-		-0-			
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	N	-0-		-0-			
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	N	-0-		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC																	
DANIEL, M. K.																	
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MEADOWS												WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025					
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	N	-0-					-0-	
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	658	2	N	-0-					-0-	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	2	N	-0-					-0-	
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					-0-	
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494					
06	780 N	658	-0-	-122	-0-	63	1	595	2	N	-0-					-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	2	N	-0-					-0-	
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-					-0-	
*10	810 N	795	-0-	-15	-0-	76	1	719	2	N	-0-					-0-	
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494					
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MEADOWS												WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040					
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	34	1	324	2	N	-0-					-0-	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	N	-0-					-0-	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-					-0-	
09	0	465	-0-	465	465	42	1	423	2	N	-0-					-0-	
*10	846 N	381	-0-	-465	-0-	36	1	345	2	N	-0-					-0-	
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	N	-0-					-0-	
MEADOWS												WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877					
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	41	1	385	2	N	-0-					-0-	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					-0-	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-	
09	0	467	-0-	467	467	42	1	425	2	N	-0-					-0-	
*10	953 N	486	-0-	-467	-0-	46	1	440	2	N	-0-					-0-	
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	N	-0-					-0-	
MEADOWS												WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637					
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-	
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-	
09	0	177	-0-	177	177	16	1	161	2	N	-0-					-0-	
*10	333 N	156	-0-	-177	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-	
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
MEADOWS														
//CONT.// 83704 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 383192										CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 1107					RRCID -> 197265					COMPL. DATE 09/24/2003				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	120 N	106	-0-	-14	-0-		10	1	96	2	N		-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-		10	1	97	2	N		-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		10	1	101	2	N		-0-	-0-
09	0	114	-0-	114	114		10	1	104	2	N		-0-	-0-
*10	235 N	121	-0-	-114	-0-		11	1	110	2	N		-0-	-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		12	1	105	2	N		-0-	-0-
DANIEL-STATE 2														
WELL #: 11					RRCID -> 211763					COMPL. DATE 09/14/2005				
06	750 N	631	-0-	-119	-0-		60	1	571	2	N		-0-	-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-		65	1	596	2	N		3	-0-
							3	9					3 8	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-		71	1	687	2	N		-0-	-0-
09	0	689	-0-	689	689		63	1	626	2	N		-0-	-0-
*10	1435 N	746	-0-	-689	-0-		71	1	675	2	N		-0-	-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-		69	1	585	2	N		-0-	-0-
DANIEL-STATE "2"														
WELL #: 9					RRCID -> 221145					COMPL. DATE 09/12/2006				
06	360 N	197	-0-	-163	-0-		19	1	178	2	N		-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-		31	1	286	2	N		-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-		47	1	458	2	N		-0-	-0-
09	0	126	-0-	126	126		11	1	115	2	N		-0-	-0-
*10	126 N	-0-	-0-	-126	-0-						N		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	-0-
MEADOWS														
WELL #: 1108					RRCID -> 222228					COMPL. DATE 10/18/2006				
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-		74	1	703	2	N		-0-	-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-		60	1	555	2	N		-0-	-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-		62	1	598	2	N		-0-	-0-
09	0	440	-0-	440	440		40	1	400	2	N		-0-	-0-
*10	798 N	358	-0-	-440	-0-		34	1	324	2	N		-0-	-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-		36	1	302	2	N		-0-	-0-
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 9					RRCID -> 232693					COMPL. DATE 11/03/2007				
06	60 N	44	-0-	-16	-0-		4	1	40	2	N		-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-		8	1	78	2	N		-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		6	1	66	2	N		-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		7	1	71	2	N		-0-	-0-
10	0	81	-0-	81	81		7	1	74	2	N		-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	177		10	1	86	2	N		-0-	-0-
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 7					RRCID -> 232712					COMPL. DATE 11/09/2007				
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		49	1	467	2	N		-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-		44	1	407	2	N		-0-	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-		57	1	552	2	N		-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-		48	1	477	2	N		-0-	-0-
10	0	571	-0-	571	571		54	1	517	2	N		-0-	-0-
11	0	538	-0-	538	1109		57	1	481	2	N		-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
MEADOWS-STATE 10															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32 1	302 2	N	-0-				-0-		
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32 1	300 2	N	-0-				-0-		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28 1	269 2	N	-0-				-0-		
09	0	236	-0-	236	236	21 1	215 2	N	-0-				-0-		
*10	470 N	234	-0-	-236	-0-	22 1	212 2	N	-0-				-0-		
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34 1	284 2	N	-0-				-0-		
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700			
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	82 1	776 2	N	7	7 8			188		
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	71 1	652 2	N	22	22 8			188		
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	83 1	803 2	N	-0-				188		
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	81 1	810 2	N	-0-				188		
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	88 1	839 2	N	-0-				188		
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	99 1	828 2	N	4	4 8			188		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												617544			
BLACK, HALLIE "3"												WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924			
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-				-0-		
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-				-0-		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-				-0-		
09	0	296	-0-	296	296	296 2		N	-0-				-0-		
10	0	306	-0-	306	602	306 2		N	-0-				-0-		
11	0	293	-0-	293	895	293 2		N	-0-				-0-		
BLACK, HALLIE "3"												WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948			
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-				-0-		
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-				-0-		
08	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 2		N	-0-				-0-		
09	0	558	-0-	558	558	558 2		N	-0-				-0-		
10	0	524	-0-	524	1082	524 2		N	-0-				-0-		
11	0	713	-0-	713	1795	713 2		N	-0-				-0-		
DANIEL, M. K. "113"												WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890			
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-				-0-		
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-				-0-		
08	1116 N	915	-0-	-201	-0-	915 2		N	-0-				-0-		
09	0	1233	-0-	1233	1233	1233 2		N	-0-				-0-		
10	0	800	-0-	800	2033	800 2		N	-0-				-0-		
11	0	850	-0-	850	2883	850 2		N	-0-				-0-		
DANIEL, M. K. "113"												WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778			
06	900 N	716	-0-	-184	-0-	716 2		N	-0-				-0-		
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-				-0-		
08	961 N	684	-0-	-277	-0-	684 2		N	-0-				-0-		
09	0	623	-0-	623	623	623 2		N	-0-				-0-		
10	0	655	-0-	655	1278	655 2		N	-0-				-0-		
11	0	645	-0-	645	1923	645 2		N	-0-				-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.// 83704 300																																																											
DANIEL, M. K. "112"															//CONT.// 617544																																																											
															WELL #: 1															RRCID -> 169722															COMPL. DATE 08/08/1998															TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																				
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																				
06		977	N		977	-0-	-0-	-0-	-0-			977	2			N	-0-					-0-																																																				
07		1190	N		1190	-0-	-0-	-0-	-0-			1190	2			N	-0-					-0-																																																				
08		1238	N		1238	-0-	-0-	-0-	-0-			1238	2			N	-0-					-0-																																																				
09		0			983	-0-	983	983	983			983	2			N	-0-					-0-																																																				
10		0			1061	-0-	1061	2044	1061			1061	2			N	-0-					-0-																																																				
11		0			1005	-0-	1005	3049	1005			1005	2			N	-0-					-0-																																																				
DANIEL, M. K. "112"																																																																										
															WELL #: 2															RRCID -> 169723															COMPL. DATE 07/13/1998															TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941														
06		240	N		160	-0-	-80	-0-	-0-			160	2			N	-0-					-0-																																																				
07		251	N		251	-0-	-0-	-0-	-0-			251	2			N	-0-					-0-																																																				
08		279	N		250	-0-	-29	-0-	-0-			250	2			N	-0-					-0-																																																				
09		218	N		218	-0-	-0-	-0-	-0-			218	2			N	-0-					-0-																																																				
10		0			194	-0-	194	194	194			194	2			N	-0-					-0-																																																				
11		0			214	-0-	214	408	214			214	2			N	-0-					-0-																																																				
DANIEL, M. K. "112"																																																																										
															WELL #: 3															RRCID -> 169724															COMPL. DATE 07/20/1998															TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000														
06		570	N		553	-0-	-17	-0-	-0-			553	2			N	-0-					-0-																																																				
07		522	N		522	-0-	-0-	-0-	-0-			522	2			N	-0-					-0-																																																				
08		713	N		624	-0-	-89	-0-	-0-			624	2			N	-0-					-0-																																																				
09		0			499	-0-	499	499	499			499	2			N	-0-					-0-																																																				
10		0			492	-0-	492	991	492			492	2			N	-0-					-0-																																																				
11		0			455	-0-	455	1446	455			455	2			N	-0-					-0-																																																				
BLACK, HALLIE "3"																																																																										
															WELL #: 3															RRCID -> 169725															COMPL. DATE 08/01/1998															TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
06		689	N		689	-0-	-0-	-0-	-0-			689	2			N	-0-					-0-																																																				
07		330	N		330	-0-	-0-	-0-	-0-			330	2			N	-0-					-0-																																																				
08		283	N		283	-0-	-0-	-0-	-0-			283	2			N	-0-					-0-																																																				
09		0			298	-0-	298	298	298			298	2			N	-0-					-0-																																																				
10		0			275	-0-	275	573	275			275	2			N	-0-					-0-																																																				
11		0			158	-0-	158	731	158			158	2			N	-0-					-0-																																																				
DANIEL, M. K. "110"																																																																										
															WELL #: 3															RRCID -> 171141															COMPL. DATE 12/01/1998															TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
06		210	N		208	-0-	-2	-0-	-0-			208	2			N	-0-					-0-																																																				
07		235	N		235	-0-	-0-	-0-	-0-			235	2			N	-0-					-0-																																																				
08		265	N		265	-0-	-0-	-0-	-0-			265	2			N	-0-					-0-																																																				
09		0			195	-0-	195	195	195			195	2			N	-0-					-0-																																																				
10		0			252	-0-	252	447	252			252	2			N	-0-					-0-																																																				
11		0			207	-0-	207	654	207			207	2			N	-0-					-0-																																																				
DANIEL, M. K. "112"																																																																										
															WELL #: 4															RRCID -> 171293															COMPL. DATE 10/31/1998															TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
06		924	N		924	-0-	-0-	-0-	-0-			924	2			N	-0-					-0-																																																				
07		878	N		878	-0-	-0-	-0-	-0-			878	2			N	-0-					-0-																																																				
08		1374	N		1374	-0-	-0-	-0-	-0-			1374	2			N	-0-					-0-																																																				
09		0			882	-0-	882	882	882			882	2			N	-0-					-0-																																																				
10		0			857	-0-	857	1739	857			857	2			N	-0-					-0-																																																				
11		0			831	-0-	831	2570	831			831	2			N	-0-					-0-																																																				
DANIEL, M. K. "109"																																																																										
															WELL #: 3															RRCID -> 171429															COMPL. DATE 11/13/1998															TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
06		210	N		205	-0-	-5	-0-	-0-			205	2			N	-0-					-0-																																																				
07		210	N		210	-0-	-0-	-0-	-0-			210	2			N	-0-					-0-																																																				
08		248	N		225	-0-	-23	-0-	-0-			225	2			N	-0-					-0-																																																				
09		0			188	-0-	188	188	188			188	2			N	-0-					-0-																																																				
10		0			233	-0-	233	421	233			233	2			N	-0-					-0-																																																				
11		0			181	-0-	181	602	181			181	2			N	-0-					-0-																																																				

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																				
DANIEL, M. K. "109"																				
										WELL #:		4	RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2				N	-0-					-0-			
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-			
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2				N	-0-					-0-			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2				N	-0-					-0-			
10	0	21	-0-	21	21	21	2				N	-0-					-0-			
11	0	81	-0-	81	102	81	2				N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. 111 "A"																				
WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843																				
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2				N	-0-					-0-			
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-					-0-			
08	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2				N	-0-					-0-			
09	0	354	-0-	354	354	354	2				N	-0-					-0-			
10	0	279	-0-	279	633	279	2				N	-0-					-0-			
11	0	598	-0-	598	1231	598	2				N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. "110"																				
WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835																				
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2				N	-0-					-0-			
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-					-0-			
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2				N	-0-					-0-			
09	0	344	-0-	344	344	344	2				N	-0-					-0-			
10	0	459	-0-	459	803	459	2				N	-0-					-0-			
11	0	361	-0-	361	1164	361	2				N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. "113"																				
WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939																				
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-					-0-			
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-					-0-			
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2				N	-0-					-0-			
09	0	579	-0-	579	579	579	2				N	-0-					-0-			
10	0	601	-0-	601	1180	601	2				N	-0-					-0-			
11	0	569	-0-	569	1749	569	2				N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. 111 "A"																				
WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803																				
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2				N	-0-					-0-			
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					-0-			
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2				N	-0-					-0-			
09	0	116	-0-	116	116	116	2				N	-0-					-0-			
10	0	63	-0-	63	179	63	2				N	-0-					-0-			
11	0	116	-0-	116	295	116	2				N	-0-					-0-			
BLACK, HALLIE "9"																				
WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596																				
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-			
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-					-0-			
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2				N	-0-					-0-			
09	0	217	-0-	217	217	217	2				N	-0-					-0-			
10	0	261	-0-	261	478	261	2				N	-0-					-0-			
11	0	216	-0-	216	694	216	2				N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. 112 "A"																				
WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887																				
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-					-0-			
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2				N	-0-					-0-			
08	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2				N	-0-					-0-			
09	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2				N	-0-					-0-			
10	0	1085	-0-	1085	1085	1085	2				N	-0-					-0-			
11	0	1021	-0-	1021	2106	1021	2				N	-0-					-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.// 83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.// 617544																	
DANIEL, M. K. 112 "A"				WELL #: 8				RRCID -> 171474				COMPL. DATE 12/10/1998				TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		30	N	25	-0-	-5	-0-			25	2			N	-0-					-0-	
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-					-0-	
08		31	N	15	-0-	-16	-0-			15	2			N	-0-					-0-	
09		0		16	-0-	16	16			16	2			N	-0-					-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	16			16				N	-0-					-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	16			16				N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "9"				WELL #: 3				RRCID -> 173556				COMPL. DATE 04/17/1999				TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500					
06		510	N	510	-0-	-0-	-0-			510	2			N	-0-					-0-	
07		490	N	490	-0-	-0-	-0-			490	2			N	-0-					-0-	
08		558	N	465	-0-	-93	-0-			465	2			N	-0-					-0-	
09		0		408	-0-	408	408			408	2			N	-0-					-0-	
10		0		509	-0-	509	917			509	2			N	-0-					-0-	
11		0		429	-0-	429	1346			429	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112" UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 174167				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623					
06		240	N	207	-0-	-33	-0-			207	2			N	-0-					43	
07		222	N	222	-0-	-0-	-0-			222	2			N	-0-					43	
08		248	N	236	-0-	-12	-0-			236	2			N	-0-					43	
09		0		247	-0-	247	247			247	2			N	-0-					43	
10		0		231	-0-	231	478			231	2			N	-0-					43	
11		0		222	-0-	222	700			222	2			N	-0-					43	
M. K. DANIEL 111A				WELL #: 2				RRCID -> 174866				COMPL. DATE 10/17/1999				TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426					
06		1050	N	1028	-0-	-22	-0-			1028	2			N	-0-					-0-	
07		1026	N	1026	-0-	-0-	-0-			1026	2			N	-0-					-0-	
08		1209	N	1142	-0-	-67	-0-			1142	2			N	-0-					-0-	
09		0		1034	-0-	1034	1034			1034	2			N	-0-					-0-	
10		0		1115	-0-	1115	2149			1115	2			N	-0-					-0-	
11		0		1070	-0-	1070	3219			1070	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "113"				WELL #: 5				RRCID -> 175780				COMPL. DATE 01/22/2000				TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382					
06		390	N	390	-0-	-0-	-0-			390	2			N	-0-					-0-	
07		367	N	367	-0-	-0-	-0-			367	2			N	-0-					-0-	
08		527	N	359	-0-	-168	-0-			359	2			N	-0-					-0-	
09		0		353	-0-	353	353			353	2			N	-0-					-0-	
10		0		334	-0-	334	687			334	2			N	-0-					-0-	
11		0		321	-0-	321	1008			321	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "113"				WELL #: 6				RRCID -> 177892				COMPL. DATE 05/03/2000				TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556					
06		327	N	327	-0-	-0-	-0-			327	2			N	-0-					-0-	
07		296	N	296	-0-	-0-	-0-			296	2			N	-0-					-0-	
08		372	N	319	-0-	-53	-0-			319	2			N	-0-					-0-	
09		330	N	290	-0-	-40	-0-			290	2			N	-0-					-0-	
10		0		306	-0-	306	306			306	2			N	-0-					-0-	
11		0		284	-0-	284	590			284	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "113"				WELL #: 7				RRCID -> 179954				COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882					
06		565	N	565	-0-	-0-	-0-			565	2			N	-0-					-0-	
07		510	N	510	-0-	-0-	-0-			510	2			N	-0-					-0-	
08		651	N	569	-0-	-82	-0-			569	2			N	-0-					-0-	
09		0		501	-0-	501	501			501	2			N	-0-					-0-	
10		0		541	-0-	541	1042			541	2			N	-0-					-0-	
11		0		524	-0-	524	1566			524	2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3A"														
WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	-0-	189	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986														
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	0	185	-0-	185	-0-	185	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040														
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	-0-	130	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540														
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	-0-	147	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542														
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	-0-	142	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248														
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	-0-	524	2			N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616														
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10	0	214	-0-	214	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	-0-	632	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																			
DANIEL, M. K. 111 "A"																			
										WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-			
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-			
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-			
09	0	232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					-0-			
10	0	171	-0-	171	403	171	2			N	-0-					-0-			
11	0	112	-0-	112	515	112	2			N	-0-					-0-			
M. K. DANIEL IIIA										WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-			
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-			
08	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-			
09	0	235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-			
10	0	211	-0-	211	446	211	2			N	-0-					-0-			
11	0	192	-0-	192	638	192	2			N	-0-					-0-			
DANIELS, M. K. 112A										WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642	
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-			
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-			
08	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-			
09	0	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-			
10	0	148	-0-	148	271	148	2			N	-0-					-0-			
11	0	157	-0-	157	428	157	2			N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. "109"										WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408	
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-			
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-			
08	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-			
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					-0-			
10	0	1029	-0-	1029	1029	1029	2			N	-0-					-0-			
11	0	1000	-0-	1000	2029	1000	2			N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. "110"										WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168 - 5490	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-			
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-			
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-			
10	0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-			
11	0	108	-0-	108	257	108	2			N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K.										WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776 - 5816	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-			
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-			
09	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-			
10	0	319	-0-	319	556	319	2			N	-0-					-0-			
11	0	393	-0-	393	949	393	2			N	-0-					-0-			
BLACK, HALLIE 3										WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 - 5890	
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-			
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-			
09	0	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					-0-			
10	0	280	-0-	280	581	280	2			N	-0-					-0-			
11	0	258	-0-	258	839	258	2			N	-0-					-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544													
DANIEL, M. K.			WELL #:			702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5154 - 5882					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06		120 N	108	-0-	-12	-0-		108	2		N	-0-						-0-	
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-						-0-	
08		155 N	107	-0-	-48	-0-		107	2		N	-0-						-0-	
09		0	105	-0-	105	105		105	2		N	-0-						-0-	
10		0	100	-0-	100	205		100	2		N	-0-						-0-	
11		0	99	-0-	99	304		99	2		N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	6085	PERF. 4720 - 5624					
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2		N	-0-						-0-	
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-						-0-	
08		651 N	543	-0-	-108	-0-		543	2		N	-0-						-0-	
09		0	410	-0-	410	410		410	2		N	-0-						-0-	
10		0	422	-0-	422	832		422	2		N	-0-						-0-	
11		0	402	-0-	402	1234		402	2		N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4544 - 5700					
06		90 N	72	-0-	-18	-0-		72	2		N	-0-						-0-	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-						-0-	
08		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2		N	-0-						-0-	
09		0	47	-0-	47	47		47	2		N	-0-						-0-	
10		0	58	-0-	58	105		58	2		N	-0-						-0-	
11		0	56	-0-	56	161		56	2		N	-0-						-0-	
BLACK, HALLIE 3			WELL #:			4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5232 - 5968					
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-						-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-						-0-	
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-						-0-	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-						-0-	
10		0	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-						-0-	
11		0	7	-0-	7	9		7	2		N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	6030	PERF. 4734 - 5756					
06		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2		N	-0-						-0-	
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						-0-	
08		217 N	213	-0-	-4	-0-		213	2		N	-0-						-0-	
09		0	41	-0-	41	41		41	2		N	-0-						-0-	
10		0	271	-0-	271	312		271	2		N	-0-						-0-	
11		0	253	-0-	253	565		253	2		N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K. 112A			WELL #:			9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL	DEPTH	6095	PERF. 5192 - 6020					
06		300 N	281	-0-	-19	-0-		281	2		N	-0-						-0-	
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-						-0-	
08		310 N	296	-0-	-14	-0-		296	2		N	-0-						-0-	
09		0	313	-0-	313	313		313	2		N	-0-						-0-	
10		0	349	-0-	349	662		349	2		N	-0-						-0-	
11		0	364	-0-	364	1026		364	2		N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL	DEPTH	6061	PERF. 4776 - 5824					
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2		N	-0-						-0-	
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2		N	-0-						-0-	
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2		N	-0-						-0-	
09		0	325	-0-	325	325		325	2		N	-0-						-0-	
10		0	354	-0-	354	679		354	2		N	-0-						-0-	
11		0	368	-0-	368	1047		368	2		N	-0-						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. 109														
WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-				-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	2		N	-0-				-0-
10	0	118	-0-	118	250	118	2		N	-0-				-0-
11	0	120	-0-	120	370	120	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 110														
WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062														
06	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	976	-0-	-481	-0-	976	2		N	-0-				-0-
09	0	851	-0-	851	851	851	2		N	-0-				-0-
10	0	1004	-0-	1004	1855	1004	2		N	-0-				-0-
11	0	760	-0-	760	2615	760	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666														
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-				-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				-0-
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-				-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-				-0-
10	0	370	-0-	370	370	370	2		N	-0-				-0-
11	0	336	-0-	336	706	336	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894														
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-				-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
10	0	269	-0-	269	269	269	2		N	-0-				-0-
11	0	248	-0-	248	517	248	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE 108														
WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986														
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-				-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-				-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
10	0	335	-0-	335	335	335	2		N	-0-				-0-
11	0	262	-0-	262	597	262	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806														
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-				-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-				-0-
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	2		N	-0-				-0-
09	0	870	-0-	870	870	870	2		N	-0-				-0-
10	0	911	-0-	911	1781	911	2		N	-0-				-0-
11	0	836	-0-	836	2617	836	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672														
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	2		N	-0-				-0-
10	0	268	-0-	268	517	268	2		N	-0-				-0-
11	0	480	-0-	480	997	480	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.// 617544																			
BLACK, HALLIE "3A"															WELL #: 7					RRCID -> 185995					COMPL. DATE 09/28/2001					TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
06		376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-												
07		376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-												
08		434	N	381	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-												
09		0		349	-0-	349	-0-	349	-0-	349	-0-	349	2			N	-0-					-0-												
10		0		375	-0-	375	-0-	724	-0-	724	-0-	375	2			N	-0-					-0-												
11		0		337	-0-	337	-0-	1061	-0-	1061	-0-	337	2			N	-0-					-0-												
BLACK, HALLIE "3A"															WELL #: 9					RRCID -> 225026					COMPL. DATE 11/01/2006					TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957				
06		461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-												
07		456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-												
08		470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-												
09		0		422	-0-	422	-0-	422	-0-	422	-0-	422	2			N	-0-					-0-												
10		0		468	-0-	468	-0-	890	-0-	890	-0-	468	2			N	-0-					-0-												
11		0		331	-0-	331	-0-	1221	-0-	1221	-0-	331	2			N	-0-					-0-												
BLACK, HALLIE "3A"															WELL #: 8					RRCID -> 225149					COMPL. DATE 10/27/2006					TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932				
06		740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-												
07		705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-												
08		1054	N	702	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-												
09		750	N	632	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-												
10		0		746	-0-	746	-0-	746	-0-	746	-0-	746	2			N	-0-					-0-												
11		0		765	-0-	765	-0-	1511	-0-	1511	-0-	765	2			N	-0-					-0-												
DANIEL, M. K.															WELL #: 710					RRCID -> 243566					COMPL. DATE 09/07/2008					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660				
06		33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-												
07		91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-												
08		85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-												
09		32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-												
10		0		78	-0-	78	-0-	78	-0-	78	-0-	78	2			N	-0-					-0-												
11		0		27	-0-	27	-0-	105	-0-	105	-0-	27	2			N	-0-					-0-												
DANIEL, M. K.															WELL #: 709					RRCID -> 243836					COMPL. DATE 09/22/2008					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0				
06		1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-												
07		1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-												
08		1209	N	1194	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-												
09		0		817	-0-	817	-0-	817	-0-	817	-0-	817	2			N	-0-					-0-												
10		0		968	-0-	968	-0-	1785	-0-	1785	-0-	968	2			N	-0-					-0-												
11		0		912	-0-	912	-0-	2697	-0-	2697	-0-	912	2			N	-0-					-0-												
HALLIE BLACK "3A"															WELL #: 12					RRCID -> 244944					COMPL. DATE 10/28/2008					TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708				
06		1290	N	1258	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-												
07		1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-												
08		1612	N	1222	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-												
09		0		1077	-0-	1077	-0-	1077	-0-	1077	-0-	1077	2			N	-0-					-0-												
10		0		1073	-0-	1073	-0-	2150	-0-	2150	-0-	1073	2			N	-0-					-0-												
11		0		1072	-0-	1072	-0-	3222	-0-	3222	-0-	1072	2			N	-0-					-0-												
DANIEL, M. K.															WELL #: 711					RRCID -> 245148					COMPL. DATE 10/20/2008					TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605				
06		992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-												
07		979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-												
08		726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-												
09		0		602	-0-	602	-0-	602	-0-	602	-0-	602	2			N	-0-					-0-												
10		0		537	-0-	537	-0-	1139	-0-	1139	-0-	537	2			N	-0-					-0-												
11		0		577	-0-	577	-0-	1716	-0-	1716	-0-	577	2			N	-0-					-0-												

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694	- 5622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-		-0-
09	0	161	-0-	161	161	161	2		N	-0-		-0-
10	0	275	-0-	275	436	275	2		N	-0-		-0-
11	0	187	-0-	187	623	187	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762	- 5438
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-		-0-
11	0	7	-0-	7	15	7	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888	- 5894
06	930 N	553	-0-	-377	-0-	553	2		N	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2		N	-0-		-0-
09	0	612	-0-	612	612	612	2		N	-0-		-0-
10	0	916	-0-	916	1528	916	2		N	-0-		-0-
11	0	1037	-0-	1037	2565	1037	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947	- 5976
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-		-0-
09	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	2		N	-0-		-0-
10	0	611	-0-	611	611	611	2		N	-0-		-0-
11	0	610	-0-	610	1221	610	2		N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050	- 5776
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
09	0	208	-0-	208	208	208	2		N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82	290	82	2		N	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	349	59	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716	- 5624
06	1230 N	52	-0-	-1178	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49	2		N	-0-		-0-
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2		N	-0-		-0-
09	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2		N	-0-		-0-
10	0	690	-0-	690	1706	690	2		N	-0-		-0-
11	0	972	-0-	972	2678	972	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934	- 5728
06	2536 N	2424	-0-	-112	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-		-0-
08	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	2423	2		N	-0-		-0-
09	0	2267	-0-	2267	2267	2267	2		N	-0-		-0-
10	0	2143	-0-	2143	4410	2143	2		N	-0-		-0-
11	0	1669	-0-	1669	6079	1669	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4570 - 5839
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM BALANCE
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2		N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
09	0	399	-0-	399	399	399	2		N	-0-		-0-
10	0	417	-0-	417	816	417	2		N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	964	148	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 3A												
		WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL	DEPTH	6140	PERF. 4803 - 5922
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
09	0	241	-0-	241	241	241	2		N	-0-		-0-
10	0	181	-0-	181	422	181	2		N	-0-		-0-
11	0	45	-0-	45	467	45	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 4B												
		WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5230 - 5955
06	660 N	471	-0-	-189	-0-	471	2		N	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
09	0	567	-0-	567	567	567	2		N	-0-		-0-
10	0	523	-0-	523	1090	523	2		N	-0-		-0-
11	0	705	-0-	705	1795	705	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		707	RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL	DEPTH	6107	PERF. 4814 - 5659
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
09	0	478	-0-	478	478	478	2		N	-0-		-0-
10	0	349	-0-	349	827	349	2		N	-0-		-0-
11	0	215	-0-	215	1042	215	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL	DEPTH	6140	PERF. 4636 - 5813
06	1170 N	995	-0-	-175	-0-	995	2		N	-0-		-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		-0-
08	1736 N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	1076	2		N	-0-		-0-
10	0	1082	-0-	1082	2158	1082	2		N	-0-		-0-
11	0	1241	-0-	1241	3399	1241	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 4B												
		WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL	DEPTH	6049	PERF. 5000 - 5915
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
09	0	967	-0-	967	967	967	2		N	-0-		-0-
10	0	1002	-0-	1002	1969	1002	2		N	-0-		-0-
11	0	935	-0-	935	2904	935	2		N	-0-		-0-
M. K. DANIEL 111A												
		WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL	DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	141	141	2		N	-0-		-0-
11	0	427	-0-	427	568	427	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4914 - 5858
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		222 N	222	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08		279 N	192	-0-	-87	192	2		N	-0-		-0-
09		0	30	-0-	30	30	2		N	-0-		-0-
10		0	397	-0-	397	427	2		N	-0-		-0-
11		0	181	-0-	181	608	2		N	-0-		-0-
OXY USA INC.		630591										
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 4231 - 5185
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MALONE		WELL #:		1	RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		5160	PERF. 4771 - 4860
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-		-0-
07		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
09		0	47	-0-	47	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10		0	52	-0-	52	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11		0	56	-0-	56	-0-	155	2	N	-0-		-0-
BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH		4516	PERF. 4083 - 4446
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-		-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	Y	-0-		-0-
10		0	1272	-0-	1272	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-
11		0	1555	-0-	1555	-0-	2827	2	Y	-0-		-0-
MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH		5318	PERF. 4174 - 4184
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
10		0	279	-0-	279	-0-	279	2	N	-0-		-0-
11		0	270	-0-	270	-0-	549	2	N	-0-		-0-
BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 2755 - 4169
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	Y	-0-		-0-
10		0	119	-0-	119	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	-0-	124	2	Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OXY USA INC.														
BUNGER "5"														
//CONT.// 83704 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 630591										CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 5					RRCID -> 209357					COMPL. DATE 04/26/2005				
										TOTAL DEPTH 5000				
										PERF. 3825 - 4125				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06	1320 N	414	-0-	-906	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	248	-0-	-434	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
08	527 N	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
11	0	909	-0-	909	-0-	974	909	2		Y	-0-			-0-
RED STAG OPERATING, LLC														
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 160346					COMPL. DATE 07/15/1995				
										TOTAL DEPTH 5678				
										PERF. 5082 - 5138				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL 10														
WELL #: 1					RRCID -> 160348					COMPL. DATE 07/01/1995				
										TOTAL DEPTH 6122				
										PERF. 5064 - 5096				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVER OIL & GAS INC.														
TENNECO FEE														
WELL #: 1					RRCID -> 113570					COMPL. DATE 09/01/1984				
										TOTAL DEPTH 16000				
										PERF. 4217 - 5664				
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
09	540 N	9	-0-	-531	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
11	0	468	-0-	468	-0-	468	468	3		N	-0-			-0-
TENNECO FEE														
WELL #: 2					RRCID -> 116047					COMPL. DATE 01/18/1985				
										TOTAL DEPTH 5900				
										PERF. 4607 - 5544				
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-			-0-
11	0	408	-0-	408	-0-	408	408	3		N	-0-			-0-
MEADOWS "8"														
WELL #: 1					RRCID -> 162619					COMPL. DATE 03/31/1997				
										TOTAL DEPTH 6200				
										PERF. 4632 - 5936				
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	0	132	-0-	132	-0-	132	132	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
DANIEL		WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH	6138	PERF. 4215 -	5788
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		43	-0-	43	43	43	3	N	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "8"												
		WELL #:		802	RRCID -> 188885		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4772 - 5398
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
DANIEL												
		WELL #:		803	RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4732 -	5804
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		156	-0-	156	156	156	3	N	-0-	-0-	-0-
DANIEL												
		WELL #:		804	RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4716 -	5756
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		189	-0-	189	189	189	3	N	-0-	-0-	-0-
DANIEL												
		WELL #:		805	RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5245 -	5709
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		100	-0-	100	100	100	3	N	-0-	-0-	-0-
TENNECO FEE												
		WELL #:		903	RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336 -	5658
06	840	N	409	-0-	-431	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
08	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		798	-0-	798	798	798	3	N	-0-	-0-	-0-
TENNECO FEE												
		WELL #:		904	RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710 -	5742
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		509	-0-	509	509	509	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
UPP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	172	-0-	-38	-0-		172 3			N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-			-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-		161 3			N	-0-			-0-
09	0	168	-0-	168	168		168 3			N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	362		194 3			N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	555		193 3			N	-0-			-0-
WTG EXPLORATION														
MITCHELL, MYRTLE														
WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555														
06	330 N	293	-0-	-37	-0-		28 1	265 2		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-		29 1	261 2		N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-		30 1	287 2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-		28 1	277 2		N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	323		31 1	292 2		N	-0-			-0-
11	0	310	-0-	310	633		33 1	277 2		N	-0-			-0-
SNAKEBITE (ELLENBURGER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON														
WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6761	PERF. 6962 - 11644		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RICHARDSON		WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH		6898	PERF. 6874 - 8396		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6588 - 6682		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6642 - 6866		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH		6889	PERF. 6050 - 9620		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6720 - 6948		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6628 - 6791		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788 PERF. 7157 - 9700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 6681 - 6815					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 6785 - 8700					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UPP OPERATING, LLC		875310													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7705 - 9859					
06	6390 X	2602	-0-	-3788	-0-	2602	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	2631	-0-	2631	-0-	2631	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	2208	-0-	2208	-0-	4839	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	2682	-0-	2682	-0-	7521	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	3051	-0-	3051	-0-	10572	3			Y	-0-				-0-
11	0	3105	-0-	3105	-0-	13677	3			Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303 PERF. 7593 - 10303					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768 PERF. 6996 - 9768					
06	7350 X	3582	-0-	-3768	-0-	3582	3			Y	-0-				-0-
07	5053 X	3417	-0-	-1636	-0-	3417	3			Y	-0-				-0-
08	4557 X	3890	-0-	-667	-0-	3890	3			Y	-0-				-0-
09	0	4347	-0-	4347	-0-	4347	3			Y	-0-				-0-
10	0	3708	-0-	3708	-0-	8055	3			Y	-0-				-0-
11	0	3468	-0-	3468	-0-	11523	3			Y	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)														
UPP OPERATING, LLC														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7290 X	3612	-0-	-3678	-0-	3612	3		Y	-0-				-0-
07	T. A.	2046	-0-	2046	2046	2046	3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	2684	-0-	2684	4730	2684	3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	2128	-0-	2128	6858	2128	3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	2525	-0-	2525	9383	2525	3		Y	-0-				-0-
11	0	1933	-0-	1933	11316	1933	3		Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087														
06	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3		Y	-0-				-0-
07	T. A.	10513	-0-	10513	10513	10513	3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	9622	-0-	9622	20135	9622	3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	9306	-0-	9306	29441	9306	3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	9223	-0-	9223	38664	9223	3		Y	-0-				-0-
11	0	8999	-0-	8999	47663	8999	3		Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	12190	-0-	12190	12190	12190	3		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	14191	-0-	14191	26381	14191	3		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	11613	-0-	11613	37994	11613	3		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	11732	-0-	11732	49726	11732	3		Y	-0-				-0-
11	0	11145	-0-	11145	60871	11145	3		Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253														
06	5100 X	2582	-0-	-2518	-0-	2582	3		N	-0-				-0-
07	3875 X	2968	-0-	-907	-0-	2968	3		N	-0-				-0-
08	3875 X	2679	-0-	-1196	-0-	2679	3		N	-0-				-0-
09	0	2485	-0-	2485	2485	2485	3		N	-0-				-0-
10	0	2561	-0-	2561	5046	2561	3		N	-0-				-0-
11	0	2397	-0-	2397	7443	2397	3		N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856														
06	330 X	61	-0-	-269	-0-	61	3		Y	-0-				-0-
07	T. A.	159	-0-	159	159	159	3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	651	-0-	651	810	651	3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	566	-0-	566	1376	566	3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	798	-0-	798	2174	798	3		Y	-0-				-0-
11	0	938	-0-	938	3112	938	3		Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			Y	-0-	-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3			Y	-0-	-0-
09	0	104	-0-	104	-0-	104 3			Y	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	-0-	41 3			Y	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	-0-	16 3			Y	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"											
		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)											
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
BOWMAN-RUSSELL				681459							
		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SOMERSET											
ROBINSON, WINFRED JR.				84560 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA		
ROBINSON, WINFRED				721660							
		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBINSON, WINFRED											
		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178														
WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938		PERF. 8720 - 8730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-			5 1	17 2		N	1					1	
								1 9										
10	0	402	-0-	402	402			117 1	285 2	N	-0-						1	
11	0	151	-0-	151	553			38 1	113 2	N	-0-						1	
WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 - 8722						
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-						27	
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-						27	
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-						27	
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-						27	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27	
SPINACH (ELAINE)				85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA								
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557														
SPINACH (ELAINE) UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3764 - 3801						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STOCKDALE (CARRIZO)				86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON								
P.S.N. PETROLEUM, INC.				631524														
REAMS, WAYNE				WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
REAMS, WAYNE				WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STOREY (4470)				86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
VT STOREY, H. D.				WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560						
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

STOREY (4900)															86357 380					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															499978																			
VT STOREY, H. D.															WELL #: 5 U					RRCID -> 051836					COMPL. DATE 12/10/1971					TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE							
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
07	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
08	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								

STOREY (5150, GRABEN)															86357 684					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															499978																			
VT STOREY, H. D.															WELL #: 5 M					RRCID -> 051901					COMPL. DATE 12/10/1971					TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
07	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
08	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-								

STUART CITY (EDWARDS LIME)															86792 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															499978																			
PXP MARTIN, ALBERT															WELL #: 1					RRCID -> 000480					COMPL. DATE 02/02/1954					TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120				
06		1505	N		1505	-0-		-0-			230	1		1275	3	Y		-0-								-0-								
07		1571	N		1571	-0-		-0-			1571	2				Y		-0-								-0-								
08		1754	N		1754	-0-		-0-			1754	2				Y		-0-								-0-								
09		0			1669	-0-		1669			1669	2				Y		-0-								-0-								
10		0			1780	-0-		1780			3449	2				Y		-0-								-0-								
11		0			1605	-0-		1605			5054	2				Y		-0-								-0-								

PETTY, O. S. -A-															WELL #: 1					RRCID -> 000481					COMPL. DATE 04/18/1988					TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270				
06		1260	N		1157	-0-		-103			431	1		726	2	N		-0-								-0-								
07		1302	N		1	-0-		-1301			1	1				N		-0-								-0-								
08		1302	N		1	-0-		-1301			1	1				N		-0-								-0-								
09		0			-0-	-0-		-0-								N		-0-								-0-								
10		0			1326	-0-		1326			474	1		852	2	N		-0-								-0-								
11		0			1342	-0-		1342			2668	1		961	2	N		-0-								-0-								

PXP PETTY, O. S. -B-															WELL #: 2					RRCID -> 000482					COMPL. DATE 09/15/1954					TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225				
06		300	N		132	-0-		-168			132	2				N		-0-								-0-								
07		341	N		40	-0-		-301			40	2				N		-0-								-0-								
08		689	N		689	-0-		-0-			248	1		441	2	N		-0-								-0-								
09		0			595	-0-		595			58	1		537	2	N		-0-								-0-								
10		0			542	-0-		542			1137	77	1	465	2	N		-0-								-0-								
11		0			592	-0-		592			1729	106	1	486	2	N		-0-								-0-								

PXP PETTY, O. S. -A-															WELL #: 4					RRCID -> 000483					COMPL. DATE 09/15/1954					TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224				
06		750	N		723	-0-		-27			111	1		612	2	Y		-0-								-0-								
07		868	N		744	-0-		-124			744	2				Y		-0-								-0-								
08		857	N		857	-0-		-0-			857	2				Y		-0-								-0-								
09		0			907	-0-		907			907	2				Y		-0-								-0-								
10		0			950	-0-		950			1857	950	2			Y		-0-								-0-								
11		0			735	-0-		735			2592	735	2			Y		-0-								-0-								

STUART CITY (EDWARDS LIME)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 86792 500				NON-ASSOCIATED											
PXP MARTIN, ALBERT												//CONT.// 499978				WELL #: 1											
												RRCID -> 000487				COMPL. DATE 10/18/1958				TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-					
PXP PETTY, O.S.												WELL #: 1				RRCID -> 000488				COMPL. DATE 12/05/1959				TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184			
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-					
KRAUSE, A. L. ESTATE												WELL #: 1				RRCID -> 067607				COMPL. DATE 05/11/1977				TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610			
06	1526	N	1526	-0-		-0-		-0-		1526	2				N	-0-						-0-					
07	1094	N	1094	-0-		-0-		-0-		1094	2				N	-0-						-0-					
08	1580	N	1580	-0-		-0-		-0-		1580	2				N	-0-						-0-					
09	0		1641	-0-		1641		1641		1641	2				N	-0-						-0-					
10	0		1659	-0-		1659		3300		1659	2				N	-0-						-0-					
11	0		1340	-0-		1340		4640		1340	2				N	-0-						-0-					
KRAUSE, A. L. ESTATE												WELL #: 2				RRCID -> 068801				COMPL. DATE 09/29/1976				TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
06	288	N	288	-0-		-0-		-0-		288	2				N	-0-						-0-					
07	217	N	154	-0-		-63		-0-		154	2				N	-0-						-0-					
08	302	N	302	-0-		-0-		-0-		302	2				N	-0-						-0-					
09	0		147	-0-		147		147		147	2				N	-0-						-0-					
10	0		116	-0-		116		263		116	2				N	-0-						-0-					
11	0		92	-0-		92		355		92	2				N	-0-						-0-					
VT ALDERMAN, EZRA												WELL #: 1				RRCID -> 070702				COMPL. DATE 12/04/1976				TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124			
06	240	N	122	-0-		-118		-0-		9	1		113	2	N	-0-						38					
07	93	N	-0-	-0-		-93		-0-							N	9						47					
08	31	N	-0-	-0-		-31		-0-							N	2						49					
09	0		66	-0-		66		66		10	1		56	2	N	-0-						49					
10	0		-0-	-0-		-0-		66							N	23		45	1			27					
11	0		33	-0-		33		99		6	1		24	2	N	3						30					
KILLAM 299												WELL #: 1				RRCID -> 152136				COMPL. DATE 04/24/1997				TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206			
06	570	N	406	-0-		-164		-0-		406	2				N	-0-						-0-					
07	589	N	335	-0-		-254		-0-		335	2				N	-0-						-0-					
08	527	N	320	-0-		-207		-0-		320	2				N	-0-						-0-					
09	0		284	-0-		284		284		284	2				N	-0-						-0-					
10	0		381	-0-		381		665		381	2				N	-0-						-0-					
11	0		417	-0-		417		1082		417	2				N	-0-						-0-					

STUART CITY (EDWARDS LIME)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CRISP														
WELL #: 3														
RRCID -> 163067														
COMPL. DATE 04/29/1997														
TOTAL DEPTH 10267													PERF. 9993 - 10100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-			-0-
08	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	0	491	-0-	491	491	491	2			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	495	4	2			N	-0-			-0-
11	0	1054	-0-	1054	1549	1054	2			N	-0-			-0-
PXP MARTIN														
WELL #: 1H														
RRCID -> 188937														
COMPL. DATE 11/21/2001														
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 10111 - 12758	
06	3750 X	1880	-0-	-1870	-0-	288	1	1592	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	1158	-0-	-2717	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-
08	3441 X	1931	-0-	-1510	-0-	1931	2			Y	-0-			-0-
09	0	1349	-0-	1349	1349	1349	2			Y	-0-			-0-
10	0	1276	-0-	1276	2625	1276	2			Y	-0-			-0-
11	0	1091	-0-	1091	3716	1091	2			Y	-0-			-0-
PXP HILL, JOE														
WELL #: 2														
RRCID -> 193360														
COMPL. DATE 11/01/2002														
TOTAL DEPTH 10260													PERF. 10040 - 10260	
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	390	1	696	2	N	-0-			-0-
09	0	1416	-0-	1416	1416	139	1	1277	2	N	-0-			-0-
10	0	1100	-0-	1100	2516	157	1	943	2	N	-0-			-0-
11	0	1042	-0-	1042	3558	186	1	856	2	N	-0-			-0-
PETTY RANCH														
WELL #: 1H														
RRCID -> 212087														
COMPL. DATE 07/20/2004														
TOTAL DEPTH 10181													PERF. N/A	
06	1020 N	90	-0-	-930	-0-	33	1	57	2	N	-0-			-0-
07	682 N	413	-0-	-269	-0-	217	1	196	2	N	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	929	1	312	2	N	-0-			-0-
09	0	1370	-0-	1370	1370	917	1	453	2	N	-0-			-0-
10	0	1407	-0-	1407	2777	503	1	904	2	N	-0-			-0-
11	0	1257	-0-	1257	4034	356	1	901	2	N	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU														
WELL #: 1H														
RRCID -> 225718														
COMPL. DATE 10/12/2007														
TOTAL DEPTH 10523													PERF. 10087 - 11477	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
09	0	1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-			-0-
10	0	1673	-0-	1673	2994	1673	2			N	-0-			-0-
11	0	1413	-0-	1413	4407	1413	2			N	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299														
WELL #: 15														
RRCID -> 242024														
COMPL. DATE 04/16/2008														
TOTAL DEPTH 10283													PERF. 9956 - 10004	
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	393	-0-	-289	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
09	0	613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-			-0-
10	0	609	-0-	609	1222	609	2			Y	-0-			-0-
11	0	813	-0-	813	2035	813	2			Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT ALDERMAN, EZRA 113															
WELL #: 1															
RRCID -> 246173															
COMPL. DATE 01/02/2009															
TOTAL DEPTH 10380															
PERF. 9974 - 10061															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	N	-0-			52	
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	2	N	23			75	
						25	9								
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	196	1	1222	2	N	18			93	
						20	9								
09	0	1188	-0-	1188	1188	187	1	1001	2	N	-0-			93	
10	0	1206	-0-	1206	2394	174	1	1007	2	N	23	72	1	44	
						25	9								
11	0	835	-0-	835	3229	168	1	664	2	N	3			47	
						3	9								
KILLAM-GONZALEZ 299															
WELL #: 16															
RRCID -> 249657															
COMPL. DATE 11/07/2008															
TOTAL DEPTH 10164															
PERF. 9940 - 10051															
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-	
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-	
09	0	752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-			-0-	
10	0	789	-0-	789	1541	789	2			Y	-0-			-0-	
11	0	773	-0-	773	2314	773	2			Y	-0-			-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GUTIERREZ, R. M.															
WELL #: 2															
RRCID -> 144751															
COMPL. DATE 03/05/1993															
TOTAL DEPTH 10260															
PERF.10119 - 10198															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STOCKTON															
WELL #: 1A															
RRCID -> 147970															
COMPL. DATE 12/01/1993															
TOTAL DEPTH 10290															
PERF.10078 - 10242															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SUTTON PRODUCING CORP.															
APPLING															
WELL #: 1															
RRCID -> 129473															
COMPL. DATE 09/12/1988															
TOTAL DEPTH 10270															
PERF.10066 - 10152															
06	2910 X	2699	-0-	-211	-0-	2699	2			N	-0-			-0-	
07	2604 X	2470	-0-	-134	-0-	2470	1			N	-0-			-0-	
08	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-			-0-	
09	0	2498	-0-	2498	2498	2498	2			N	-0-			-0-	
10	5568 X	3070	-0-	-2498	-0-	3070	2			N	-0-			-0-	
11	0	3115	-0-	3115	3115	3115	2			N	-0-			-0-	
APPLING															
WELL #: 2															
RRCID -> 130985															
COMPL. DATE 05/30/1989															
TOTAL DEPTH 10300															
PERF.10066 - 10256															
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			-0-	
07	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-			-0-	
08	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-			-0-	
09	0	6916	-0-	6916	6916	6916	2			N	-0-			-0-	
10	11694 X	4778	-0-	-6916	-0-	4778	2			N	-0-			-0-	
11	0	3622	-0-	3622	3622	3622	2			N	-0-			-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SUTTON PRODUCING CORP.														
APPLING														

SUN T S H (OLMOS)												87251 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC												273611																			
GUTIERREZ D												WELL #: 3				RRCID -> 112227				COMPL. DATE 07/15/1984				TOTAL DEPTH 7800				PERF. 7501 - 7520			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE		AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE												
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-		112	1		322	2	Y	-0-					8												
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-		126	1		360	2	Y	-0-					8												
08	403	N	373	-0-	-30	-0-		63	1		310	2	Y	-0-					8												
09	0		472	-0-	472	-0-		69	1		403	2	Y	-0-					8												
10	0		507	-0-	507	-0-		68	1		438	2	Y	1					9												
								1	9																						
11	0		449	-0-	449	-0-		55	1		393	2	Y	1					10												
								1	9																						
GUTIERREZ E												WELL #: 2				RRCID -> 112228				COMPL. DATE 05/05/2004				TOTAL DEPTH 7900				PERF. 7524 - 7562			
06	360	N	178	-0-	-182	-0-		46	1		132	2	Y	-0-					-0-												
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-		38	1		110	2	Y	-0-					-0-												
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-		113	1		555	2	Y	-0-					-0-												
09	0		227	-0-	227	-0-		33	1		194	2	Y	-0-					-0-												
10	0		178	-0-	178	-0-		24	1		154	2	Y	-0-					-0-												
11	0		126	-0-	126	-0-		531	16		110	2	Y	-0-					-0-												
WINSLOW, O. H.												WELL #: 1				RRCID -> 112230				COMPL. DATE 07/15/1984				TOTAL DEPTH 7800				PERF. 7527 - 7554			
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-		28	1		81	2	Y	-0-					13												
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-		29	1		83	2	Y	-0-					13												
08	124	N	100	-0-	-24	-0-		17	1		83	2	Y	-0-					13												
09	0		138	-0-	138	-0-		20	1		118	2	Y	-0-					13												
10	0		176	-0-	176	-0-		24	1		152	2	Y	-0-					13												
11	0		213	-0-	213	-0-		527	26		187	2	Y	-0-					13												
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 2				RRCID -> 112232				COMPL. DATE 07/10/1984				TOTAL DEPTH 7600				PERF. 7438 - 7456			
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-		11	1		31	2	N	-0-					-0-												
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-		15	1		44	2	N	-0-					-0-												
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-		6	1		27	2	N	-0-					-0-												
09	0		27	-0-	27	-0-		4	1		23	2	N	-0-					-0-												
10	0		34	-0-	34	-0-		5	1		29	2	N	-0-					-0-												
11	0		23	-0-	23	-0-		84	3		20	2	N	-0-					-0-												
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 4				RRCID -> 112234				COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 7750				PERF. 7462 - 7480			
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-		119	1		342	2	Y	-0-					8												
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-		112	1		321	2	Y	-0-					8												
08	465	N	363	-0-	-102	-0-		61	1		301	2	Y	1					9												
								1	9																						
09	0		473	-0-	473	-0-		69	1		404	2	Y	-0-					9												
10	0		483	-0-	483	-0-		65	1		418	2	Y	-0-					9												
11	0		371	-0-	371	-0-		1327	46		325	2	Y	-0-					9												
GUTIERREZ B												WELL #: 4R				RRCID -> 165568				COMPL. DATE 10/26/1997				TOTAL DEPTH 7593				PERF. 7381 - 7532			
06	90	N	87	-0-	-3	-0-		22	1		65	2	Y	-0-					18												
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-		37	1		105	2	Y	-0-					18												
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-		18	1		90	2	Y	-0-					18												
09	0		149	-0-	149	-0-		22	1		127	2	Y	-0-					18												
10	0		111	-0-	111	-0-		15	1		96	2	Y	-0-					18												
11	0		102	-0-	102	-0-		362	13		89	2	Y	-0-					18												

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611									
APPLING			WELL #:			2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 5848 -	5854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	300	-0-	300	300	78	1	222	2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	290	-0-	290	590	49	1	241	2	Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	277	-0-	277	867	41	1	236	2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	266	-0-	266	1133	36	1	230	2	Y	-0-		-0-		
11	0	234	-0-	234	1367	29	1	205	2	Y	-0-		-0-		
GUTIERREZ A			WELL #:			3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	7573	PERF. 7417 -	7554
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	Y	-0-		8		
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	Y	-0-		8		
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-		8		
09	0	83	-0-	83	83	12	1	71	2	Y	-0-		8		
10	0	129	-0-	129	212	17	1	112	2	Y	-0-		8		
11	0	66	-0-	66	278	8	1	58	2	Y	-0-		8		
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.			WELL #:			2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	7866	PERF. 7480 -	7528
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	261	1	750	2	N	-0-		-0-		
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	364	1	1044	2	N	-0-		-0-		
08	1178 N	824	-0-	-354	-0-	140	1	684	2	N	-0-		-0-		
09	0	1246	-0-	1246	1246	183	1	1063	2	N	-0-		-0-		
10	0	1197	-0-	1197	2443	162	1	1035	2	N	-0-		-0-		
11	0	834	-0-	834	3277	103	1	731	2	N	-0-		-0-		
WINSLOW, O. H.			WELL #:			3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7527 -	7563
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	2	Y	-0-		6		
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	65	2	Y	-0-		6		
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	14	1	68	2	Y	-0-		6		
09	0	142	-0-	142	142	21	1	121	2	Y	-0-		6		
10	0	155	-0-	155	297	21	1	134	2	Y	-0-		6		
11	0	168	-0-	168	465	21	1	147	2	Y	-0-		6		
STOCKTON, J. H.			WELL #:			2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	7664	PERF. 7479 -	7516
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	102	1	293	2	Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	328	-0-	328	328	85	1	243	2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	357	-0-	357	685	61	1	296	2	Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	261	-0-	261	946	38	1	223	2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1271	44	1	281	2	Y	-0-		-0-		
11	0	222	-0-	222	1493	27	1	195	2	Y	-0-		-0-		
MARTIN, J. C.			WELL #:			1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7929	PERF. 7684 -	7734
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30		
MARTIN, J. C.			WELL #:			1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7743	PERF. 7570 -	7602
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	164	1	471	2	Y	-0-		-0-		
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	177	1	508	2	Y	-0-		-0-		
08	682 N	584	-0-	-98	-0-	99	1	485	2	Y	-0-		-0-		
09	0	650	-0-	650	650	95	1	555	2	Y	-0-		-0-		
10	0	609	-0-	609	1259	82	1	527	2	Y	-0-		-0-		
11	0	441	-0-	441	1700	54	1	387	2	Y	-0-		-0-		

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE														
FLETCHER OPERATING, LLC																											
FOSTER, J. ESTATE																											
//CONT.// 87251 500													ASSOCIATED														
//CONT.// 273611													CAPACITY														
WELL #: 3													RRCID -> 187454														
COMPL. DATE 05/21/2004													TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7602 - 7650																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		367	1	1055	2	Y	-0-					-0-									
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-		364	1	1045	2	Y	-0-					-0-									
08	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	-0-		228	1	1116	2	Y	-0-					-0-									
09	0	1413	-0-	1413	1413	207	1	1206	2	Y			-0-					-0-									
10	0	1334	-0-	1334	2747	180	1	1154	2	Y			-0-					-0-									
11	0	1257	-0-	1257	4004	155	1	1102	2	Y			-0-					-0-									
MARTIN, J. C.													WELL #: 8			RRCID -> 193174			COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 7429 - 7665		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-		29	1	83	2	Y	-0-					36									
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	105	2	Y	-0-					36									
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-		14	1	71	2	Y	-0-					36									
09	0	172	-0-	172	172	25	1	147	2	Y			-0-					36									
10	0	115	-0-	115	287	16	1	99	2	Y			-0-					36									
11	0	73	-0-	73	360	9	1	64	2	Y			-0-					36									
MARTIN, J. C.													WELL #: 4			RRCID -> 193177			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6022 - 6162		
06	270 N	79	-0-	-191	-0-	-0-		20	1	59	2	Y	-0-					88									
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	94	2	Y	-0-					88									
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		9	1	45	2	Y	-0-					88									
09	0	14	-0-	14	14	2	1	12	2	Y			-0-					88									
10	0	44	-0-	44	58	6	1	38	2	Y			-0-					88									
11	0	18	-0-	18	76	2	1	16	2	Y			-0-					88									
GUTIERREZ F													WELL #: 1			RRCID -> 193512			COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 7908			PERF. 5944 - 5974		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	113	2	Y	-0-					11									
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	116	2	Y	-0-					11									
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-		15	1	71	2	Y	-0-					11									
09	0	158	-0-	158	158	23	1	135	2	Y			-0-					11									
10	0	144	-0-	144	302	19	1	125	2	Y			-0-					11									
11	0	166	-0-	166	468	20	1	146	2	Y			-0-					11									
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 1			RRCID -> 194970			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6042 - 6180		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	347	2	Y	-0-					54									
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1	475	2	Y	-0-					54									
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-		103	1	506	2	Y	-0-					54									
09	0	453	-0-	453	453	67	1	386	2	Y			-0-					54									
10	0	508	-0-	508	961	69	1	439	2	Y			-0-					54									
11	0	536	-0-	536	1497	66	1	470	2	Y			-0-					54									
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 5			RRCID -> 194975			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7588 - 7624		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	51	2	Y	-0-					2									
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	45	2	Y	-0-					2									
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		7	1	35	2	Y	-0-					2									
09	0	56	-0-	56	56	8	1	48	2	Y			-0-					2									
10	0	47	-0-	47	103	6	1	41	2	Y			-0-					2									
11	0	50	-0-	50	153	6	1	44	2	Y			-0-					2									
WINSLOW, O. H.													WELL #: 4			RRCID -> 197154			COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7624 - 7672		
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-		25	1	70	2	Y	-0-					11									
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	115	2	Y	-0-					11									
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	213	2	Y	-0-					11									
09	0	242	-0-	242	242	36	1	206	2	Y			-0-					11									
10	0	236	-0-	236	478	32	1	204	2	Y			-0-					11									
11	0	179	-0-	179	657	22	1	157	2	Y			-0-					11									

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
MARTIN, J. C.															
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 273611															
WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	351	1	1010	2	Y	-0-			42	
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	400	1	1150	2	Y	-0-			42	
08	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	204	1	994	2	Y	-0-			42	
09	0	1050	-0-	1050	1050	154	1	896	2	Y	-0-			42	
10	0	1544	-0-	1544	2594	209	1	1335	2	Y	-0-			42	
11	0	917	-0-	917	3511	113	1	804	2	Y	-0-			42	
WINSLOW, O. H.													WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680		
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	123	1	353	2	Y	-0-			20	
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	95	1	274	2	Y	-0-			20	
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	46	1	225	2	Y	-0-			20	
09	0	249	-0-	249	249	37	1	212	2	Y	-0-			20	
10	0	931	-0-	931	1180	126	1	805	2	Y	-0-			20	
11	0	435	-0-	435	1615	54	1	381	2	Y	-0-			20	
MARTIN, J. C.													WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568		
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	31	1	91	2	Y	-0-			14	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-			14	
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	22	1	109	2	Y	-0-			14	
09	0	156	-0-	156	156	23	1	133	2	Y	-0-			14	
10	0	109	-0-	109	265	15	1	94	2	Y	-0-			14	
11	0	195	-0-	195	460	24	1	171	2	Y	-0-			14	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WINSLOW, O. H.													WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624		
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	43	1	123	2	Y	-0-			1	
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	Y	-0-			1	
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	2	Y	-0-			1	
09	0	187	-0-	187	187	27	1	160	2	Y	-0-			1	
10	0	198	-0-	198	385	27	1	171	2	Y	-0-			1	
11	0	153	-0-	153	538	19	1	134	2	Y	-0-			1	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616		
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	324	1	931	2	Y	-0-			25	
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	400	1	1149	2	Y	-0-			25	
08	1364 N	1127	-0-	-237	-0-	191	1	936	2	Y	-0-			25	
09	0	1188	-0-	1188	1188	174	1	1014	2	Y	-0-			25	
10	0	1293	-0-	1293	2481	175	1	1118	2	Y	-0-			25	
11	0	1137	-0-	1137	3618	140	1	997	2	Y	-0-			25	
MARTIN, J. C.													WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538		
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	26	1	73	2	N	-0-			114	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	145	2	N	-0-			114	
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	2	N	-0-			114	
09	0	138	-0-	138	138	20	1	118	2	N	-0-			114	
10	0	146	-0-	146	284	20	1	126	2	N	-0-			114	
11	0	106	-0-	106	390	13	1	93	2	N	-0-			114	

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
GUTIERREZ F															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 04												RRCID -> 204699			
COMPL. DATE 07/11/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	150	1	430	2	Y	-0-				2
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	175	1	501	2	Y	-0-				2
08	589 N	535	-0-	-54	-0-	91	1	444	2	Y	-0-				2
09	0	606	-0-	606	606	89	1	517	2	Y	-0-				2
10	0	519	-0-	519	1125	70	1	449	2	Y	-0-				2
11	0	410	-0-	410	1535	50	1	360	2	Y	-0-				2
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 9												RRCID -> 204700			
COMPL. DATE 08/12/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	42	1	119	2	Y	-0-				65
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-				65
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-				65
09	0	151	-0-	151	151	22	1	129	2	Y	-0-				65
10	0	178	-0-	178	329	24	1	154	2	Y	-0-				65
11	0	162	-0-	162	491	20	1	142	2	Y	-0-				65
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 7												RRCID -> 205320			
COMPL. DATE 09/18/2004												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	177	1	508	2	Y	-0-				-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	228	1	655	2	Y	-0-				-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	125	1	613	2	Y	-0-				-0-
09	0	757	-0-	757	757	111	1	646	2	Y	-0-				-0-
10	0	669	-0-	669	1426	90	1	579	2	Y	-0-				-0-
11	0	674	-0-	674	2100	83	1	591	2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 10												RRCID -> 205322			
COMPL. DATE 08/26/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	200	1	574	2	Y	-0-				-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	247	1	708	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	685	-0-	-183	-0-	116	1	569	2	Y	-0-				-0-
09	0	850	-0-	850	850	125	1	725	2	Y	-0-				-0-
10	0	852	-0-	852	1702	115	1	737	2	Y	-0-				-0-
11	0	747	-0-	747	2449	92	1	655	2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 11												RRCID -> 205803			
COMPL. DATE 10/18/2004												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	287	1	826	2	Y	-0-				81
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	264	1	757	2	Y	-0-				81
08	1147 N	922	-0-	-225	-0-	157	1	765	2	Y	-0-				81
09	0	625	-0-	625	625	92	1	533	2	Y	-0-				81
10	0	1057	-0-	1057	1682	143	1	914	2	Y	-0-				81
11	0	888	-0-	888	2570	109	1	779	2	Y	-0-				81
GUTIERREZ E															
WELL #: 5												RRCID -> 207421			
COMPL. DATE 12/04/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	59	1	170	2	Y	-0-				2
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	65	1	185	2	Y	-0-				2
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	37	1	179	2	Y	-0-				2
09	0	208	-0-	208	208	31	1	177	2	Y	-0-				2
10	0	234	-0-	234	442	32	1	202	2	Y	-0-				2
11	0	185	-0-	185	627	23	1	162	2	Y	-0-				2
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 15												RRCID -> 208720			
COMPL. DATE 03/22/2005												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
06	1260 N	980	-0-	-280	-0-	253	1	727	2	Y	-0-				2
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	346	1	992	2	Y	-0-				2
08	1023 N	851	-0-	-172	-0-	145	1	706	2	Y	-0-				2
09	0	1099	-0-	1099	1099	161	1	938	2	Y	-0-				2
10	0	901	-0-	901	2000	122	1	779	2	Y	-0-				2
11	0	880	-0-	880	2880	108	1	772	2	Y	-0-				2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-		-0-		-0-	3	1	7	2	Y	-0-			6
07	10 N	10	-0-		-0-		-0-	3	1	7	2	Y	-0-			6
08	13 N	10	-0-		-3		-0-	2	1	8	2	Y	-0-			6
09	0	10	-0-		10		10	1	1	9	2	Y	-0-			6
10	0	10	-0-		10		20	1	1	9	2	Y	-0-			6
11	0	10	-0-		10		30	1	1	9	2	Y	-0-			6
FOSTER, J. ESTATE																
				WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630				
06	838 N	838	-0-		-0-		-0-	216	1	622	2	Y	-0-			3
07	934 N	934	-0-		-0-		-0-	241	1	693	2	Y	-0-			3
08	961 N	789	-0-		-172		-0-	134	1	655	2	Y	-0-			3
09	0	860	-0-		860		860	126	1	734	2	Y	-0-			3
10	0	829	-0-		829		1689	112	1	717	2	Y	-0-			3
11	0	715	-0-		715		2404	88	1	626	2	Y	-0-			4
FOSTER, J. ESTATE																
				WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614				
06	453 N	453	-0-		-0-		-0-	117	1	336	2	Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-		-0-		-0-	69	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-		-0-		-0-	69	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	0	395	-0-		395		395	58	1	337	2	Y	-0-			-0-
10	0	437	-0-		437		832	59	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	0	444	-0-		444		1276	55	1	389	2	Y	-0-			-0-
REEVES																
				WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449				
06	152 N	152	-0-		-0-		-0-	39	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-		-0-		-0-	37	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-		-0-		-0-	14	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	0	123	-0-		123		123	18	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	0	142	-0-		142		265	19	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	0	123	-0-		123		388	15	1	108	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE																
				WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668				
06	90 N	69	-0-		-21		-0-	18	1	51	2	Y	-0-			56
07	56 N	56	-0-		-0-		-0-	14	1	42	2	Y	-0-			56
08	93 N	23	-0-		-70		-0-	4	1	19	2	Y	-0-			56
09	0	114	-0-		114		114	17	1	97	2	Y	-0-			56
10	0	84	-0-		84		198	11	1	73	2	Y	-0-			56
11	0	105	-0-		105		303	13	1	92	2	Y	-0-			56
WINSLOW, O. H.																
				WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532				
06	633 N	633	-0-		-0-		-0-	163	1	470	2	Y	-0-			29
07	995 N	995	-0-		-0-		-0-	257	1	738	2	Y	-0-			29
08	678 N	678	-0-		-0-		-0-	115	1	563	2	Y	-0-			29
09	0	508	-0-		508		508	75	1	433	2	Y	-0-			29
10	0	770	-0-		770		1278	104	1	666	2	Y	-0-			29
11	0	646	-0-		646		1924	80	1	566	2	Y	-0-			29

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
WINSLOW, O. H.															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 8												COMPL. DATE 11/20/2004			
RRCID -> 209846												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	122	1	350	2	Y	-0-				10
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	2	Y	-0-				10
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	71	1	347	2	Y	-0-				10
09	0	443	-0-	443	443	65	1	378	2	Y	-0-				10
10	0	449	-0-	449	892	61	1	388	2	Y	-0-				10
11	0	593	-0-	593	1485	73	1	520	2	Y	-0-				10

WINSLOW, O. H.												WELL #: 10			
												RRCID -> 210849			
												COMPL. DATE 05/01/2005			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	76	1	220	2	Y	-0-				-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	102	1	292	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	49	1	240	2	Y	-0-				-0-
09	0	296	-0-	296	296	43	1	253	2	Y	-0-				-0-
10	0	274	-0-	274	570	37	1	237	2	Y	-0-				-0-
11	0	246	-0-	246	816	30	1	216	2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.												WELL #: 11			
												RRCID -> 210851			
												COMPL. DATE 04/01/2005			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	189	1	543	2	Y	-0-				5
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	226	1	648	2	Y	-0-				5
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	2	Y	-0-				5
09	0	836	-0-	836	836	123	1	713	2	Y	-0-				5
10	0	848	-0-	848	1684	115	1	733	2	Y	-0-				5
11	0	738	-0-	738	2422	91	1	647	2	Y	-0-				5

WINSLOW, O. H.												WELL #: 14			
												RRCID -> 210852			
												COMPL. DATE 05/12/2005			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7702			
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	6	1	27	2	Y	-0-				-0-
09	0	105	-0-	105	105	15	1	90	2	Y	-0-				-0-
10	0	102	-0-	102	207	14	1	88	2	Y	-0-				-0-
11	0	102	-0-	102	309	13	1	89	2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 13			
												RRCID -> 211029			
												COMPL. DATE 01/22/2005			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	-0-				-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	63	1	180	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	30	1	149	2	Y	-0-				-0-
09	0	184	-0-	184	184	27	1	157	2	Y	-0-				-0-
10	0	183	-0-	183	367	25	1	158	2	Y	-0-				-0-
11	0	181	-0-	181	548	22	1	159	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.												WELL #: 13			
												RRCID -> 212093			
												COMPL. DATE 06/17/2005			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	Y	-0-				-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	123	1	353	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	52	1	254	2	Y	-0-				-0-
09	0	283	-0-	283	283	42	1	241	2	Y	-0-				-0-
10	0	480	-0-	480	763	65	1	415	2	Y	-0-				-0-
11	0	480	-0-	480	1243	59	1	421	2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.												WELL #: 12			
												RRCID -> 212162			
												COMPL. DATE 06/30/2005			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	224	1	643	2	Y	-0-				25
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	238	1	682	2	Y	-0-				25
08	868 N	750	-0-	-118	-0-	127	1	623	2	Y	-0-				25
09	0	796	-0-	796	796	117	1	679	2	Y	-0-				25
10	0	886	-0-	886	1682	120	1	766	2	Y	-0-				25
11	0	658	-0-	658	2340	81	1	577	2	Y	-0-				25

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
STOCKTON A			WELL #: 3			RRCID -> 212163			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	116	1	335	2	Y	-0-		4	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	126	1	362	2	Y	-0-		4	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	387	2	Y	-0-		4	
09	0	443	-0-	443	443	65	1	378	2	Y	-0-		4	
10	0	446	-0-	446	889	60	1	386	2	Y	-0-		4	
11	0	424	-0-	424	1313	52	1	372	2	Y	-0-		4	
PRYOR			WELL #: 1			RRCID -> 212165			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
06	540 N	313	-0-	-227	-0-	81	1	232	2	Y	-0-		-0-	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	99	1	285	2	Y	-0-		-0-	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	128	1	627	2	Y	-0-		-0-	
09	0	489	-0-	489	489	72	1	417	2	Y	-0-		-0-	
10	0	269	-0-	269	758	36	1	233	2	Y	-0-		-0-	
11	0	296	-0-	296	1054	36	1	260	2	Y	-0-		-0-	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 17			RRCID -> 212533			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
06	150 X	76	-0-	-74	-0-	20	1	56	2	Y	-0-		5	
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	106	1	303	2	Y	-0-		5	
08	1457 X	1331	-0-	-126	-0-	226	1	1105	2	Y	-0-		5	
09	0	1236	-0-	1236	1236	181	1	1055	2	Y	-0-		5	
10	0	860	-0-	860	2096	116	1	744	2	Y	-0-		5	
11	0	306	-0-	306	2402	38	1	268	2	Y	-0-		5	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 18			RRCID -> 212595			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498		
06	660 N	479	-0-	-181	-0-	124	1	355	2	Y	-0-		20	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	159	1	457	2	Y	-0-		20	
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	93	1	457	2	Y	-0-		20	
09	0	798	-0-	798	798	117	1	681	2	Y	-0-		20	
10	0	390	-0-	390	1188	53	1	337	2	Y	-0-		20	
11	0	577	-0-	577	1765	71	1	506	2	Y	-0-		20	
MARTIN, J. C.			WELL #: 13			RRCID -> 212613			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-		10	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	2	Y	-0-		10	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	Y	-0-		10	
09	0	85	-0-	85	85	12	1	73	2	Y	-0-		10	
10	0	97	-0-	97	182	13	1	84	2	Y	-0-		10	
11	0	57	-0-	57	239	7	1	50	2	Y	-0-		10	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 19			RRCID -> 212615			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526		
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	83	1	240	2	Y	-0-		1	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	91	1	261	2	Y	-0-		1	
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	56	1	271	2	Y	-0-		1	
09	0	357	-0-	357	357	52	1	305	2	Y	-0-		1	
10	0	275	-0-	275	632	37	1	238	2	Y	-0-		1	
11	0	286	-0-	286	918	35	1	251	2	Y	-0-		1	
STOCKTON "A"			WELL #: 1			RRCID -> 214671			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416		
06	1050 N	773	-0-	-277	-0-	200	1	573	2	N	-0-		30	
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	261	1	748	2	N	-0-		30	
08	961 N	887	-0-	-74	-0-	151	1	736	2	N	-0-		30	
09	0	817	-0-	817	817	120	1	697	2	N	-0-		30	
10	0	801	-0-	801	1618	108	1	693	2	N	-0-		30	
11	0	852	-0-	852	2470	105	1	747	2	N	-0-		30	

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
GUTIERREZ C															
//CONT.// 87251 500															
//CONT.// 273611															
WELL #: 2R															
RRCID -> 214672															
COMPL. DATE 01/20/2006															
TOTAL DEPTH 10260															
PERF. 7334 - 7341															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	Y	-0-			13
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-			13
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-			13
09	0	106	-0-	106	106	106	16	1	90	2	Y	-0-			13
10	0	120	-0-	120	226	226	16	1	104	2	Y	-0-			13
11	0	120	-0-	120	346	346	15	1	105	2	Y	-0-			13
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 20															
RRCID -> 214734															
COMPL. DATE 01/22/2006															
TOTAL DEPTH 8015															
PERF. 5968 - 7672															
06	2130 X	571	-0-	-1559	-0-	-0-	147	1	424	2	Y	-0-			22
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	1354	2	Y	-0-			22
08	2015 X	738	-0-	-1277	-0-	-0-	125	1	613	2	Y	-0-			22
09	0	1590	-0-	1590	1590	1590	233	1	1357	2	Y	-0-			22
10	0	1676	-0-	1676	3266	3266	226	1	1450	2	Y	-0-			22
11	0	1368	-0-	1368	4634	4634	168	1	1193	2	Y	-0-	6		28
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 21															
RRCID -> 214736															
COMPL. DATE 01/29/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5977 - 7657															
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	-0-	139	1	400	2	Y	-0-			2
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	588	2	Y	-0-			2
08	744 N	673	-0-	-71	-0-	-0-	114	1	559	2	Y	-0-			2
09	0	740	-0-	740	740	740	109	1	631	2	Y	-0-			2
10	0	731	-0-	731	1471	1471	99	1	632	2	Y	-0-			2
11	0	506	-0-	506	1977	1977	62	1	444	2	Y	-0-			2
CHATO															
WELL #: 1															
RRCID -> 215382															
COMPL. DATE 02/09/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7460 - 7480															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	68	68					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68	68					Y	-0-			-0-
08	68 X	-0-	-0-	-68	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHATO															
WELL #: 3															
RRCID -> 216438															
COMPL. DATE 02/10/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5753 - 7418															
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	38	1	111	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	178	-0-	178	327	327	30	1	148	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	98	-0-	98	425	425	14	1	84	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	252	-0-	252	677	677	34	1	218	2	Y	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	884	884	25	1	182	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 17															
RRCID -> 219453															
COMPL. DATE 02/15/2006															
TOTAL DEPTH 8010															
PERF. 5993 - 7641															
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	-0-	87	1	249	2	Y	-0-			13
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	303	2	Y	-0-			13
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	Y	-0-			13
09	0	449	-0-	449	449	449	66	1	383	2	Y	-0-			13
10	0	531	-0-	531	980	980	72	1	459	2	Y	-0-			13
11	0	487	-0-	487	1467	1467	60	1	427	2	Y	-0-			13

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 273611														
WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	221	1	634	2	Y	-0-		1	
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	266	1	762	2	Y	-0-		1	
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	183	1	895	2	Y	-0-		1	
09	0	1036	-0-	1036	1036	152	1	884	2	Y	-0-		1	
10	0	1079	-0-	1079	2115	146	1	933	2	Y	-0-		1	
11	0	542	-0-	542	2657	67	1	475	2	Y	-0-		1	

PRYOR														
WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436														
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	Y	-0-		-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-		-0-	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	Y	-0-		-0-	
09	0	91	-0-	91	91	13	1	78	2	Y	-0-		-0-	
10	0	84	-0-	84	175	11	1	73	2	Y	-0-		-0-	
11	0	98	-0-	98	273	12	1	86	2	Y	-0-		-0-	

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628														
06	1440 N	1004	-0-	-436	-0-	259	1	745	2	Y	-0-		3	
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	351	1	1006	2	Y	-0-		3	
08	1333 N	629	-0-	-704	-0-	107	1	522	2	Y	-0-		3	
09	0	1124	-0-	1124	1124	165	1	959	2	Y	-0-		3	
10	0	1502	-0-	1502	2626	203	1	1299	2	Y	-0-		3	
11	0	1044	-0-	1044	3670	129	1	915	2	Y	-0-		3	

WINSLOW, O. H.														
WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722														
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	101	1	291	2	Y	-0-		79	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400	2	Y	-0-		79	
08	313 N	272	-0-	-41	-0-	46	1	226	2	Y	-0-		79	
09	0	410	-0-	410	410	60	1	350	2	Y	-0-		79	
10	0	1245	-0-	1245	1655	168	1	1077	2	Y	-0-		79	
11	0	913	-0-	913	2568	112	1	801	2	Y	-0-		79	

APPLING 1														
WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730														
06	1920 N	812	-0-	-1108	-0-	210	1	602	2	Y	-0-		62	
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	341	1	977	2	Y	-0-		62	
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	375	1	1830	2	Y	-0-		62	
09	0	2347	-0-	2347	2347	345	1	2002	2	Y	-0-		62	
10	0	2103	-0-	2103	4450	284	1	1819	2	Y	-0-		62	
11	0	1827	-0-	1827	6277	225	1	1602	2	Y	-0-		62	

MARTIN, J. C.														
WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557														
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	112	1	321	2	Y	-0-		-0-	
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	309	1	886	2	Y	-0-		-0-	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	224	1	1095	2	Y	-0-		-0-	
09	0	1025	-0-	1025	1025	151	1	874	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1048	-0-	1048	2073	142	1	906	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1047	-0-	1047	3120	129	1	918	2	Y	-0-		-0-	

WINSLOW, O. H.														
WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476														
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	340	1	978	2	Y	-0-		-0-	
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	328	1	941	2	Y	-0-		-0-	
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	204	1	995	2	Y	-0-		-0-	
09	0	1045	-0-	1045	1045	153	1	892	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1072	-0-	1072	2117	145	1	927	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1001	-0-	1001	3118	123	1	878	2	Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
APPLING			WELL #: 5			RRCID -> 220929			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	4	-0-	-26	-0-		1	1	3	2	N	-0-			82
07	8 N	3	-0-	-5	-0-		1	1	2	2	N	-0-			82
08	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			N	-0-			82
09	0	12	-0-	12	12		2	1	10	2	N	-0-			82
10	0	25	-0-	25	37		3	1	22	2	N	-0-			82
11	0	-0-	-0-	-0-	37						N	-0-			82
APPLING			WELL #: 4			RRCID -> 220965			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 22			RRCID -> 221125			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630			
06	120 N	106	-0-	-14	-0-		27	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		24	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-		10	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43		6	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	88		6	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	137		6	1	43	2	Y	-0-			-0-
APPLING B			WELL #: 3B			RRCID -> 221168			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476			
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-		38	1	110	2	Y	-0-			28
07	DLQ G-10	193	-0-	193	193		50	1	143	2	Y	-0-			28
08	DLQ G-10	160	-0-	160	353		27	1	133	2	Y	-0-			28
09	DLQ G-10	166	-0-	166	519		24	1	142	2	Y	-0-			28
10	DLQ G-10	160	-0-	160	679		22	1	138	2	Y	-0-			28
11	0	130	-0-	130	809		16	1	114	2	Y	-0-			28
PRYOR			WELL #: 4			RRCID -> 221456			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736			
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		11	1	32	2	Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		6	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		4	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34		5	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	49		2	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	55		1	1	5	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A			WELL #: 4			RRCID -> 221461			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480			
06	420 N	261	-0-	-159	-0-		67	1	194	2	Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-		100	1	287	2	Y	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-		65	1	319	2	Y	-0-			-0-
09	0	365	-0-	365	365		54	1	311	2	Y	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	663		40	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	0	239	-0-	239	902		29	1	210	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A			WELL #: 5			RRCID -> 224978			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416			
06	810 N	433	-0-	-377	-0-		112	1	321	2	Y	-0-			4
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-		144	1	413	2	Y	-0-			4
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		184	1	902	2	Y	-0-			4
09	0	851	-0-	851	851		125	1	726	2	Y	-0-			4
10	0	769	-0-	769	1620		104	1	665	2	Y	-0-			4
11	0	523	-0-	523	2143		64	1	459	2	Y	-0-			4

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
REEVES			WELL #: 5			RRCID -> 224979			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	2	Y	-0-		1	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	83	1	238	2	Y	-0-		1	
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	Y	-0-		1	
09	0	278	-0-	278	278	41	1	237	2	Y	-0-		1	
10	0	288	-0-	288	566	39	1	249	2	Y	-0-		1	
11	0	258	-0-	258	824	32	1	226	2	Y	-0-		1	
GUTIERREZ A			WELL #: 6R			RRCID -> 224980			COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454		
06	1170 N	590	-0-	-580	-0-	152	1	438	2	Y	-0-		20	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	214	1	613	2	Y	-0-		20	
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	137	1	672	2	Y	-0-		20	
09	0	646	-0-	646	646	95	1	551	2	Y	-0-		20	
10	0	576	-0-	576	1222	78	1	498	2	Y	-0-		20	
11	0	476	-0-	476	1698	59	1	417	2	Y	-0-		20	
STOCKTON B			WELL #: 8			RRCID -> 225001			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	Y	-0-		-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	Y	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-		-0-	
09	0	150	-0-	150	150	22	1	128	2	Y	-0-		-0-	
10	0	681	-0-	681	831	92	1	589	2	Y	-0-		-0-	
11	0	932	-0-	932	1763	115	1	817	2	Y	-0-		-0-	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 29			RRCID -> 225002			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
PRYOR			WELL #: 5			RRCID -> 225005			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480		
06	990 N	929	-0-	-61	-0-	240	1	689	2	Y	-0-		-0-	
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	279	1	801	2	Y	-0-		-0-	
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	164	1	801	2	Y	-0-		-0-	
09	0	959	-0-	959	959	141	1	818	2	Y	-0-		-0-	
10	0	944	-0-	944	1903	128	1	816	2	Y	-0-		-0-	
11	0	918	-0-	918	2821	113	1	805	2	Y	-0-		-0-	
GUTIERREZ, B			WELL #: 5R			RRCID -> 225169			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602		
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	22	1	62	2	Y	-0-		-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	2	Y	-0-		-0-	
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-		-0-	
09	0	96	-0-	96	96	14	1	82	2	Y	-0-		-0-	
10	0	76	-0-	76	172	10	1	66	2	Y	-0-		-0-	
11	0	70	-0-	70	242	9	1	61	2	Y	-0-		-0-	
CHATO			WELL #: 2			RRCID -> 225386			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634		
06	720 N	422	-0-	-298	-0-	109	1	313	2	Y	-0-		23	
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	388	2	Y	-0-		23	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	197	1	965	2	Y	-0-		23	
09	0	1235	-0-	1235	1235	181	1	1054	2	Y	-0-		23	
10	0	1285	-0-	1285	2520	174	1	1111	2	Y	-0-		23	
11	0	1119	-0-	1119	3639	138	1	981	2	Y	-0-		23	

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
APPLING															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 6												RRCID -> 225974			
COMPL. DATE 09/02/2006												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	15	1	45	2	Y	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1	37	2	Y	-0-				-0-
09	0	139	-0-	139	139	20	1	119	2	Y	-0-				-0-
10	0	118	-0-	118	257	16	1	102	2	Y	-0-				-0-
11	0	84	-0-	84	341	10	1	74	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.												WELL #: 12			
												RRCID -> 226583			
												COMPL. DATE 12/22/2006			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710			
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	77	1	222	2	Y	-0-				-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	77	1	222	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	42	1	203	2	Y	-0-				-0-
09	0	275	-0-	275	275	40	1	235	2	Y	-0-				-0-
10	0	280	-0-	280	555	38	1	242	2	Y	-0-				-0-
11	0	243	-0-	243	798	30	1	213	2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.												WELL #: 17			
												RRCID -> 227146			
												COMPL. DATE 11/25/2006			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686			
06	540 N	409	-0-	-131	-0-	106	1	303	2	Y	-0-				24
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	Y	-0-				24
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	-0-				24
09	0	414	-0-	414	414	61	1	353	2	Y	-0-				24
10	0	402	-0-	402	816	54	1	348	2	Y	-0-				24
11	0	375	-0-	375	1191	46	1	329	2	Y	-0-				24

WINSLOW, O. H.												WELL #: 18			
												RRCID -> 227167			
												COMPL. DATE 01/13/2007			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	2	Y	-0-				-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	58	1	285	2	Y	-0-				-0-
09	0	422	-0-	422	422	62	1	360	2	Y	-0-				-0-
10	0	328	-0-	328	750	44	1	284	2	Y	-0-				-0-
11	0	287	-0-	287	1037	35	1	252	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ A												WELL #: 8R			
												RRCID -> 227491			
												COMPL. DATE 04/30/2007			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458			
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	2	Y	-0-				-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	Y	-0-				-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	Y	-0-				-0-
09	0	466	-0-	466	466	68	1	398	2	Y	-0-				-0-
10	0	473	-0-	473	939	64	1	409	2	Y	-0-				-0-
11	0	426	-0-	426	1365	52	1	374	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON												WELL #: 7			
												RRCID -> 227565			
												COMPL. DATE 02/19/2007			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491			
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	180	1	516	2	Y	-0-				-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	153	1	441	2	Y	-0-				-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	121	1	594	2	Y	-0-				-0-
09	0	573	-0-	573	573	84	1	489	2	Y	-0-				-0-
10	0	721	-0-	721	1294	97	1	624	2	Y	-0-				-0-
11	0	742	-0-	742	2036	91	1	651	2	Y	-0-				-0-

PRYOR												WELL #: 6			
												RRCID -> 227573			
												COMPL. DATE 09/30/2006			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468			
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	124	1	357	2	Y	-0-				-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	136	1	392	2	Y	-0-				-0-
08	527 N	435	-0-	-92	-0-	74	1	361	2	Y	-0-				-0-
09	0	403	-0-	403	403	59	1	344	2	Y	-0-				-0-
10	0	332	-0-	332	735	45	1	287	2	Y	-0-				-0-
11	0	248	-0-	248	983	31	1	217	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611										
CHATO				WELL #:		7	RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7400 - 7414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	15	1	42	2	Y	-0-		7			
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57	15	1	42	2	Y	-0-		7			
08	DLQ G-10	38	-0-	38	95	6	1	32	2	Y	-0-		7			
09	DLQ G-10	65	-0-	65	160	10	1	55	2	Y	-0-		7			
10	DLQ G-10	51	-0-	51	211	7	1	44	2	Y	-0-		7			
11	0	47	-0-	47	258	6	1	41	2	Y	-0-		7			

WINSLOW, O. H.				WELL #:		20	RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7544 - 7575			
06	690 N	47	-0-	-643	-0-	12	1	35	2	Y	-0-		43			
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	Y	-0-		43			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	2	Y	-0-		43			
09	0	242	-0-	242	242	36	1	206	2	Y	-0-		43			
10	0	346	-0-	346	588	47	1	299	2	Y	-0-		43			
11	0	164	-0-	164	752	20	1	144	2	Y	-0-		43			

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		25	RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487			
06	840 N	514	-0-	-326	-0-	133	1	381	2	Y	-0-		6			
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	173	1	498	2	Y	-0-		6			
08	682 N	496	-0-	-186	-0-	84	1	411	2	Y	1		7			
09	0	461	-0-	461	461	68	1	393	2	Y	-0-		7			
10	0	350	-0-	350	811	47	1	303	2	Y	-0-		7			
11	0	159	-0-	159	970	20	1	139	2	Y	-0-		7			

PRYOR				WELL #:		7	RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411			
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	2	Y	-0-		-0-			
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-		-0-			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-		-0-			
09	0	64	-0-	64	64	9	1	55	2	Y	-0-		-0-			
10	0	64	-0-	64	128	9	1	55	2	Y	-0-		-0-			
11	0	59	-0-	59	187	7	1	52	2	Y	-0-		-0-			

MARTIN, J. C.				WELL #:		16	RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469			
06	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	282	1	811	2	Y	-0-		-0-			
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	296	1	848	2	Y	-0-		-0-			
08	1085 N	988	-0-	-97	-0-	168	1	820	2	Y	-0-		-0-			
09	0	992	-0-	992	992	146	1	846	2	Y	-0-		-0-			
10	0	1106	-0-	1106	2098	149	1	957	2	Y	-0-		-0-			
11	0	859	-0-	859	2957	106	1	753	2	Y	-0-		-0-			

STOCKTON				WELL #:		6	RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526			
06	1290 N	985	-0-	-305	-0-	254	1	731	2	Y	-0-		8			
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	218	1	625	2	Y	-0-		8			
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	272	1	1332	2	Y	-0-		8			
09	0	1085	-0-	1085	1085	159	1	926	2	Y	-0-		8			
10	0	1254	-0-	1254	2339	169	1	1085	2	Y	-0-		8			
11	0	1192	-0-	1192	3531	147	1	1045	2	Y	-0-		8			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	94	1	270	2	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	382	-0-	382	382	99	1	283	2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	272	-0-	272	654	46	1	226	2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	346	-0-	346	1000	51	1	295	2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1364	49	1	315	2	Y	-0-		8
11	0	313	-0-	313	1677	39	1	274	2	Y	-0-		8
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178					
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	-0-		11
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	2	Y	-0-		11
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	51	1	251	2	Y	-0-		11
09	0	432	-0-	432	432	63	1	369	2	Y	-0-		11
10	0	363	-0-	363	795	49	1	314	2	Y	-0-		11
11	0	440	-0-	440	1235	54	1	386	2	Y	-0-		11
CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728					
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	26	1	1576	2	Y	-0-		14
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-		14
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	58	1	1421	2	Y	-0-		14
09	0	1320	-0-	1320	1320	18	1	1302	2	Y	-0-		14
10	0	1534	-0-	1534	2854	76	1	1458	2	Y	-0-		14
11	0	1471	-0-	1471	4325	118	1	1353	2	Y	-0-		14
VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718					
06	3000 N	1993	-0-	-1007	12679	168	1	1825	2	Y	-0-		-0-
07	2300 N	2081	-0-	-219	12460	363	1	1718	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1774	-0-	-1326	11134	39	1	1735	2	Y	-0-		-0-
09	0	1616	-0-	1616	12750	225	1	1391	2	Y	-0-		-0-
10	0	1681	-0-	1681	14431	56	1	1625	2	Y	-0-		-0-
11	0	1247	-0-	1247	15678	7	1	1240	2	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376					
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-		-0-
09	0	140	-0-	140	140	21	1	119	2	Y	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	285	20	1	125	2	Y	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	385	12	1	88	2	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062					
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	87	1	250	2	Y	-0-		1
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	86	1	247	2	Y	-0-		1
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	344	2	Y	-0-		1
09	0	440	-0-	440	440	65	1	375	2	Y	-0-		1
10	0	264	-0-	264	704	36	1	228	2	Y	-0-		1
11	0	219	-0-	219	923	27	1	192	2	Y	-0-		1
STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468					
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	681	1	1959	2	Y	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	313	1	898	2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	1223	-0-	-1505	-0-	208	1	1015	2	Y	-0-		-0-
09	0	883	-0-	883	883	130	1	753	2	Y	-0-		-0-
10	0	604	-0-	604	1487	82	1	522	2	Y	-0-		-0-
11	0	486	-0-	486	1973	60	1	426	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611											
CIERVO				WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5956 - 7693			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-			14	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-			14	
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	21	1	502	2	Y	-0-			14	
09	0	680	-0-	680	680	9	1	671	2	Y	-0-			14	
10	0	717	-0-	717	1397	35	1	682	2	Y	-0-			14	
11	0	755	-0-	755	2152	61	1	694	2	Y	-0-			14	

WINSLOW, O. H.				WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6016 - 7662			
06	360 N	222	-0-	-138	-0-	57	1	165	2	Y	-0-			-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	Y	-0-			-0-	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	Y	-0-			-0-	
09	0	620	-0-	620	620	91	1	529	2	Y	-0-			-0-	
10	0	553	-0-	553	1173	75	1	478	2	Y	-0-			-0-	
11	0	477	-0-	477	1650	59	1	418	2	Y	-0-			-0-	

MARTIN, J. C.				WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6096 - 7620			
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	284	1	815	2	Y	-0-			-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	284	1	815	2	Y	-0-			-0-	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	184	1	898	2	Y	-0-			-0-	
09	0	622	-0-	622	622	91	1	531	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1034	-0-	1034	1656	140	1	894	2	Y	-0-			-0-	
11	0	945	-0-	945	2601	116	1	829	2	Y	-0-			-0-	

VENADO				WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6024 - 6168			
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-			-0-	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-			-0-	
09	0	207	-0-	207	207	29	1	178	2	Y	-0-			-0-	
10	0	174	-0-	174	381	6	1	168	2	Y	-0-			-0-	
11	0	480	-0-	480	861	3	1	477	2	Y	-0-			-0-	

VENADO				WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6090 - 6513			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			43	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			43	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			43	
09	0	78	-0-	78	78	11	1	67	2	Y	-0-			43	
10	0	62	-0-	62	140	2	1	60	2	Y	-0-			43	
11	0	50	-0-	50	190	50	2			Y	-0-			43	

CIERVO				WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630			
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	9	1	556	2	Y	7			13	
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	-0-	13	1	-0-	
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	20	1	489	2	Y	-0-			-0-	
09	0	513	-0-	513	513	7	1	500	2	Y	5			5	
10	0	513	-0-	513	1026	25	1	488	2	Y	-0-			5	
11	0	402	-0-	402	1428	32	1	370	2	Y	-0-			5	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	Y	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	64	1	185	2	Y	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	Y	-0-		-0-
09	0	233	-0-	233	233	34	1	199	2	Y	-0-		-0-
10	0	245	-0-	245	478	33	1	212	2	Y	-0-		-0-
11	0	209	-0-	209	687	26	1	183	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350					
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	65	1	186	2	Y	-0-		5
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	57	1	163	2	Y	-0-		5
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	1		6
						1	9						
09	0	204	-0-	204	204	30	1	174	2	Y	-0-		6
10	0	1151	-0-	1151	1355	156	1	995	2	Y	-0-		6
11	0	644	-0-	644	1999	79	1	565	2	Y	-0-		6

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085					
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	22	1	1297	2	Y	-0-		40
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	76	1	1379	2	Y	-0-		40
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	Y	-0-		40
09	0	1109	-0-	1109	1109	15	1	1094	2	Y	-0-		40
10	0	1455	-0-	1455	2564	72	1	1383	2	Y	-0-		40
11	0	1463	-0-	1463	4027	117	1	1346	2	Y	-0-		40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361					
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	79	1	228	2	Y	-0-		3
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	-0-		3
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	36	1	178	2	Y	-0-		3
09	0	249	-0-	249	249	37	1	212	2	Y	-0-		3
10	0	272	-0-	272	521	37	1	235	2	Y	-0-		3
11	0	227	-0-	227	748	28	1	199	2	Y	-0-		3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080					
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	635	2	Y	7		13
						8	9						
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	-0-	13 1	-0-
08	651 N	464	-0-	-187	-0-	18	1	446	2	Y	-0-		-0-
09	0	561	-0-	561	561	7	1	548	2	Y	5		5
						6	9						
10	0	572	-0-	572	1133	28	1	544	2	Y	-0-		5
11	0	512	-0-	512	1645	41	1	471	2	Y	-0-		5

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602					
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	8	1	483	2	Y	7		14
						8	9						
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	1	15 1	-0-
						1	9						
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	19	1	466	2	Y	-0-		-0-
09	0	466	-0-	466	466	6	1	454	2	Y	5		5
						6	9						
10	0	579	-0-	579	1045	29	1	550	2	Y	-0-		5
11	0	472	-0-	472	1517	38	1	434	2	Y	-0-		5

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 22													RRCID -> 238767	
COMPL. DATE 01/14/2008													TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	304	1	872	2	Y	-0-		-0-	
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	349	1	1002	2	Y	-0-		-0-	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	227	1	1108	2	Y	-0-		-0-	
09	0	1398	-0-	1398	1398	205	1	1193	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1421	-0-	1421	2819	192	1	1229	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1263	-0-	1263	4082	156	1	1107	2	Y	-0-		-0-	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 46	
RRCID -> 238840													COMPL. DATE 03/10/2008	
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616														
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	91	1	260	2	Y	-0-		-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	90	1	257	2	Y	-0-		-0-	
08	372 N	220	-0-	-152	-0-	37	1	183	2	Y	-0-		-0-	
09	0	254	-0-	254	254	37	1	217	2	Y	-0-		-0-	
10	0	297	-0-	297	551	40	1	257	2	Y	-0-		-0-	
11	0	228	-0-	228	779	28	1	200	2	Y	-0-		-0-	
WINSLOW, O. H.													WELL #: 23	
RRCID -> 239025													COMPL. DATE 02/14/2008	
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502														
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	30	1	86	2	Y	-0-		1	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	67	1	191	2	Y	-0-		1	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-		1	
09	0	322	-0-	322	322	47	1	275	2	Y	-0-		1	
10	0	178	-0-	178	500	24	1	154	2	Y	-0-		1	
11	0	134	-0-	134	634	17	1	117	2	Y	-0-		1	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 44	
RRCID -> 241827													COMPL. DATE 04/12/2008	
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 35	
RRCID -> 241884													COMPL. DATE 03/22/2008	
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688														
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	42	1	119	2	Y	-0-		-0-	
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	169	1	484	2	Y	-0-		-0-	
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	199	1	970	2	Y	-0-		-0-	
09	0	688	-0-	688	688	101	1	587	2	Y	-0-		-0-	
10	0	516	-0-	516	1204	70	1	446	2	Y	-0-		-0-	
11	0	474	-0-	474	1678	58	1	416	2	Y	-0-		-0-	
PRYOR													WELL #: 12	
RRCID -> 242032													COMPL. DATE 07/18/2008	
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480														
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-		-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	Y	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-		-0-	
09	0	125	-0-	125	125	18	1	107	2	Y	-0-		-0-	
10	0	136	-0-	136	261	18	1	118	2	Y	-0-		-0-	
11	0	119	-0-	119	380	15	1	104	2	Y	-0-		-0-	
PRYOR													WELL #: 14	
RRCID -> 243056													COMPL. DATE 09/18/2008	
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416														
06	1260 N	855	-0-	-405	-0-	221	1	634	2	Y	-0-		-0-	
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	303	1	868	2	Y	-0-		-0-	
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	155	1	757	2	Y	-0-		-0-	
09	0	977	-0-	977	977	143	1	834	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1016	-0-	1016	1993	137	1	879	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1014	-0-	1014	3007	125	1	889	2	Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
PRYOR		WELL #:		11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7368 - 7382				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VENADO															
		WELL #:		23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6030 - 6162				
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	77	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-			-0-
09	0		355	-0-	355	355	49	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	0		323	-0-	678	678	11	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	0		288	-0-	288	966	1	1	287	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.															
		WELL #:		27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6016 - 6156				
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	177	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	212	1	608	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	113	1	554	2	Y	-0-			-0-
09	0		723	-0-	723	723	106	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	0		740	-0-	740	1463	100	1	640	2	Y	-0-			-0-
11	0		550	-0-	550	2013	68	1	482	2	Y	-0-			-0-
CHATO A															
		WELL #:		11	RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6030 - 6040				
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	2	Y	-0-			19
07	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	15	1	43	2	Y	-0-			19
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	98	7	1	33	2	Y	-0-			19
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	163	10	1	55	2	Y	-0-			19
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	221	8	1	50	2	Y	-0-			19
11	0		64	-0-	64	285	8	1	56	2	Y	-0-			19
GUTIERREZ E															
		WELL #:		6	RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7510 - 7540				
06	480	N	208	-0-	-272	-0-	54	1	154	2	Y	-0-			28
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	265	2	Y	-0-			28
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	Y	1			29
09	0		324	-0-	324	324	48	1	276	2	Y	-0-			29
10	0		314	-0-	314	638	42	1	268	2	Y	4			33
11	0		258	-0-	258	896	32	1	224	2	Y	2			35
REEVES															
		WELL #:		6	RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7380 - 7420				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
REEVES "A"			WELL #:		8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7300 - 7320	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CIERVO			WELL #:		6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 5864 - 7637			
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	196	2	Y	2			4	
							2	9								
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	4	1	-0-	
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-			-0-	
09	0		143	-0-	143		2	1	140	2	Y	1			1	
							1	9								
10	0		197	-0-	197	340	10	1	187	2	Y	-0-			1	
11	0		146	-0-	146	486	12	1	134	2	Y	-0-			1	
CIERVO			WELL #:		7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 5946 - 6082			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			4	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
MARTIN, J. C.			WELL #:		21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7442 - 7500			
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	345	1	991	2	Y	-0-			29	
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	2	Y	-0-			29	
08	1085	N	313	-0-	-772	-0-	53	1	260	2	Y	-0-			29	
09	0		278	-0-	278	278	41	1	237	2	Y	-0-			29	
10	0		279	-0-	279	557	38	1	241	2	Y	-0-			29	
11	0		315	-0-	315	872	39	1	276	2	Y	-0-			29	
MARTIN, J. C.			WELL #:		20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5906 - 7570			
06	1620	X	971	-0-	-649	-0-	251	1	720	2	Y	-0-			-0-	
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	468	1	1344	2	Y	-0-			-0-	
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	285	1	1393	2	Y	-0-			-0-	
09	0		1828	-0-	1828	1828	268	1	1560	2	Y	-0-			-0-	
10	0		1496	-0-	1496	3324	202	1	1294	2	Y	-0-			-0-	
11	0		1262	-0-	1262	4586	155	1	1107	2	Y	-0-			-0-	
CHATO A			WELL #:		9		RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 6056 - 7775			
06	570	X	480	-0-	-90	-0-	124	1	356	2	N	-0-			-0-	
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	139	1	398	2	Y	-0-			-0-	
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	76	1	369	2	Y	-0-			-0-	
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	65	1	375	2	Y	-0-			-0-	
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	482	2	Y	76			76	
							84	9								
11	0		512	-0-	512	512	63	1	449	2	Y	-0-			76	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-		9
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	Y	-0-		-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	9		9
						10	9						
11	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-		9

WINSLOW				WELL #:	26	RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122			
06	270 X	106	-0-	-164	-0-	27	1	79	2	N	-0-		-0-
07	279 X	176	-0-	-103	-0-	45	1	131	2	Y	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	-0-		-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	51	1	294	2	Y	-0-		-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	Y	16		16
						18	9						
11	0	337	-0-	337	337	41	1	296	2	Y	-0-		16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #:		2	RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611				
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
09	0	38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
10	0	62	-0-	62	100	5	1	57	3	Y	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	101	1	3			Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664				
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-		-0-
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	73	1	819	3	Y	-0-		-0-
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	70	1	795	3	Y	-0-		-0-
09	0	802	-0-	802	802	72	1	730	3	Y	-0-		-0-
10	0	828	-0-	828	1630	64	1	764	3	Y	-0-		-0-
11	0	771	-0-	771	2401	26	1	745	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GOLLA 7														
WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	-0-			37
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	61	1	943	3	Y	1	24 1		14
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	85	1	906	3	Y	14			28
09	0	1195	-0-	1195	1195	118	1	1063	3	Y	13	25 1		16
10	0	1161	-0-	1161	2356	102	1	1038	3	Y	19			35
11	0	912	-0-	912	3268	21	9	805	3	Y	28			63
						31	9							
CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700														
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3			3
09	0	78	-0-	78	78	3	9							
10	0	59	-0-	59	137	7	1	71	3	Y	-0-			3
11	0	109	-0-	109	246	5	1	54	3	Y	-0-			3
						4	1	105	3	Y	-0-			3
CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590														
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	462	-0-	-127	-0-	38	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	38	1	426	3	Y	-0-			-0-
09	0	365	-0-	365	365	33	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	809	34	1	410	3	Y	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1269	15	1	445	3	Y	-0-			-0-
CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990														
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-			6
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-			6
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-			6
09	0	307	-0-	307	307	10	1	297	3	Y	-0-			6
10	0	350	-0-	350	657	18	1	332	3	Y	-0-			6
11	0	280	-0-	280	937	43	1	237	3	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7668 - 7715
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3	15
07	14B2 EXT	30	-0-	30	30	4 1	20 3	Y	5	20
						6 9				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	1	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-	1

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6025 - 7729
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	4	2 3		Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 5877 - 7639
06	T. A.	156	-0-	156	156	25 1	120 3	Y	10	14
						11 9				
07	T. A.	159	-0-	159	315	26 1	129 3	Y	4	18
						4 9				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	315			Y	2	20
09	0	142	-0-	142	457	21 1	115 3	Y	5	24
						6 9				
10	0	133	-0-	133	590	11 1	113 3	Y	8	32
						9 9				
11	0	39	-0-	39	629	4 1	34 3	Y	1	33
						1 9				

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7548 - 7568
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	57 1	792 3	Y	-0-	-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	56 1	800 3	Y	-0-	-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	79 1	713 3	Y	-0-	-0-
09	0	798	-0-	798	798	27 1	771 3	Y	-0-	-0-
10	0	893	-0-	893	1691	46 1	847 3	Y	-0-	-0-
11	0	836	-0-	836	2527	129 1	707 3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6102 - 7756
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862 PERF. 6306 - 6309
06	215 X	54	-0-	-161	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 3	Y	-0-	-0-
09	0	21	-0-	21	21	1 1	20 3	Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-	-0-
11	0	115	-0-	115	136	18 1	97 3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT GUTIERREZ, RAYMOND															
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	118	1	402	3	Y	-0-			3	
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	3	Y	-0-	3	1	-0-	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	230	1	270	3	Y	-0-			-0-	
09	0	448	-0-	448	448	103	1	345	3	Y	-0-			-0-	
*10	837 N	389	-0-	-448	-0-	96	1	293	3	Y	-0-			-0-	
11	0	328	-0-	328	328	105	1	221	3	Y	-0-	2		2	
						2	9								
CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913															
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	317	1	1550	3	Y	-0-	5		19	
						6	9								
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	305	1	1502	3	Y	-0-			19	
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-			19	
09	0	1425	-0-	1425	1425	217	1	1208	3	Y	-0-			19	
10	0	1557	-0-	1557	2982	136	1	1421	3	Y	-0-			19	
11	0	1456	-0-	1456	4438	155	1	1301	3	Y	-0-			19	
CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724															
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	3	Y	-0-			-0-	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	272	3	Y	-0-			-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	114	-0-	114	114	17	1	97	3	Y	-0-			-0-	
10	0	130	-0-	130	244	11	1	119	3	Y	-0-			-0-	
11	0	115	-0-	115	359	12	1	103	3	Y	-0-			-0-	
CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612															
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-			12	
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	36	1	397	3	Y	-0-			12	
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	36	1	402	3	Y	-0-			12	
09	0	371	-0-	371	371	33	1	338	3	Y	-0-	12	1	-0-	
10	0	400	-0-	400	771	31	1	369	3	Y	-0-			-0-	
11	0	166	-0-	166	937	6	1	160	3	Y	-0-			-0-	
CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1767

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
CHATO 24				WELL #:	14	RRCID ->	191318	COMPL.	DATE 05/27/2002	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7595 -	7660			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1327	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1174	3	Y	52					52
								57	9									
09	0		1230	-0-	1230	1230	1230	110	1	1120	3	Y	-0-					52
10	0		858	-0-	858	2088	2088	67	1	791	3	Y	-0-					52
11	0		878	-0-	878	2966	2966	29	1	849	3	Y	-0-					52

A.M.G. CHATO 25				WELL #:	15	RRCID ->	191320	COMPL.	DATE 08/06/2002	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7524 -	7568			
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					13
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					13
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					13
09	0		12	-0-	12	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					13
10	0		8	-0-	8	20	20	1	1	7	3	Y	-0-					13
11	0		5	-0-	5	25	25	5	3			Y	-0-					13

CHATO 24				WELL #:	19	RRCID ->	191459	COMPL.	DATE 09/19/2002	TOTAL	DEPTH	7976	PERF.	7486 -	7532			
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					21
07	341	N	131	-0-	-210	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					21
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					21
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	0		51	-0-	51	51	51	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	78	78	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697				WELL #:	1	RRCID ->	191460	COMPL.	DATE 08/22/2002	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7525 -	7578			
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-					-0-
09	0		359	-0-	359	359	359	33	1	326	3	N	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	714	714	23	1	332	3	N	-0-					-0-
11	0		361	-0-	361	1075	1075	5	1	356	3	N	-0-					-0-

APPLING 697				WELL #:	2	RRCID ->	191461	COMPL.	DATE 09/20/2002	TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	7518 -	7558			
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	0		166	-0-	166	166	166	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	0		176	-0-	176	342	342	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	0		198	-0-	198	540	540	3	1	195	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24				WELL #:	10	RRCID ->	191462	COMPL.	DATE 09/06/2002	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	7510 -	7554			
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	137					137
								151	9									
09	0		281	-0-	281	281	281	23	1	230	3	Y	25	130	1			32
								28	9									
10	0		263	-0-	263	544	544	19	1	230	3	Y	13					45
								14	9									
11	0		248	-0-	248	792	792	5	1	153	3	Y	82					127
								90	9									

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
APPLING 697																	
WELL #: 3													RRCID -> 192562				
													COMPL. DATE 10/06/2002				
													TOTAL DEPTH 8000				
													PERF. 7516 - 7565				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-
08		434 N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	3	Y	-0-					-0-
09		0	370	-0-	370	370	34	1	336	3	Y	-0-					-0-
10		0	349	-0-	349	719	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
11		0	363	-0-	363	1082	5	1	358	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22													WELL #: 13				
													RRCID -> 192945				
													COMPL. DATE 06/01/2005				
													TOTAL DEPTH 7804				
													PERF. 5864 - 5876				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22													WELL #: 9				
													RRCID -> 193146				
													COMPL. DATE 09/10/2001				
													TOTAL DEPTH 7900				
													PERF. 5838 - 5931				
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	32	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	0		23	-0-	23	55	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH													WELL #: 3101				
													RRCID -> 193486				
													COMPL. DATE 01/28/2003				
													TOTAL DEPTH 7912				
													PERF. 6007 - 7725				
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	89	1	302	3	Y	2					23
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	144	1	389	3	Y	5	13	1			15
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	153	1	180	3	Y	-0-					15
09	0		308	-0-	308	308	71	1	237	3	Y	-0-					15
*10	949	N	641	-0-	-308	-0-	154	1	466	3	Y	19					34
11	0		525	-0-	525	525	167	1	351	3	Y	6					40

APPLING 697													WELL #: 10				
													RRCID -> 193489				
													COMPL. DATE 01/17/2003				
													TOTAL DEPTH 7900				
													PERF. 7490 - 7527				
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	115	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	0		1072	-0-	1072	1072	98	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	0		1158	-0-	1158	2230	74	1	1084	3	Y	-0-					-0-
11	0		894	-0-	894	3124	13	1	881	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700													WELL #: 8				
													RRCID -> 193504				
													COMPL. DATE 10/05/2002				
													TOTAL DEPTH 8004				
													PERF. 7485 - 7533				
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	118	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	0		924	-0-	924	924	85	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	0		1072	-0-	1072	1996	68	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	0		996	-0-	996	2992	15	1	981	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
CHATO 22 A																
WELL #: 32																
RRCID -> 193506																
COMPL. DATE 12/11/2002																
TOTAL DEPTH 7900																
PERF. 6055 - 6074																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	777	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	791	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	676	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	742	-0-	-0-	742	742	-0-	53	1	689	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	705	-0-	-0-	705	1447	-0-	67	1	638	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	722	-0-	-0-	722	2169	-0-	67	1	655	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING 697																
WELL #: 9																
RRCID -> 193511																
COMPL. DATE 10/21/2002																
TOTAL DEPTH 7939																
PERF. 7492 - 7544																
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	957	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	964	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	896	-0-	-0-	896	896	-0-	82	1	814	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1103	-0-	-0-	1103	1999	-0-	70	1	1033	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	613	-0-	-0-	613	2612	-0-	9	1	604	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CHATO 24																
WELL #: 21																
RRCID -> 193569																
COMPL. DATE 01/06/2003																
TOTAL DEPTH 7740																
PERF. 7482 - 7521																
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1107	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	91	1	1016	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1295	-0-	-0-	1295	1295	-0-	116	1	1179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1175	-0-	-0-	1175	2470	-0-	91	1	1084	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1111	-0-	-0-	1111	3581	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN TR. 4																
WELL #: 1																
RRCID -> 193642																
COMPL. DATE 11/21/2002																
TOTAL DEPTH 7900																
PERF. 6083 - 7773																
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	65	9	Y	59	100	1	1
07	279 N	241	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	49			50
								54	9							
08	279 N	141	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	17			67
								19	9							
09	0	394	-0-	-0-	394	394	-0-	6	1	335	3	Y	48	105	1	10
								53	9							
10	0	368	-0-	-0-	368	762	-0-	4	1	231	3	Y	121	110	1	21
								133	9							
11	0	372	-0-	-0-	372	1134	-0-	24	1	248	3	Y	91	88	1	24
								100	9							
GOLLA 7																
WELL #: 2																
RRCID -> 193645																
COMPL. DATE 11/07/2002																
TOTAL DEPTH 7900																
PERF. 6072 - 7752																
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			5
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	2	1	3
08	124 N	91	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	1			4
								1	9							
09	0	93	-0-	-0-	93	93	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	4	1	-0-
10	0	107	-0-	-0-	107	200	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	0	86	-0-	-0-	86	286	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
APPLING 697																
WELL #: 11																
RRCID -> 195475																
COMPL. DATE 05/01/2003																
TOTAL DEPTH 7870																
PERF. 7487 - 7524																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL.	DATE	03/29/2003	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7533 -	7569
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-	
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-	
09	0	153	-0-	153	153	14	1	139	3	Y	-0-			-0-	
10	0	102	-0-	102	255	8	1	94	3	Y	-0-			-0-	
11	0	71	-0-	71	326	2	1	69	3	Y	-0-			-0-	
CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL.	DATE	04/16/2003	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	7434 -	7454
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	-0-			-0-	
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-			-0-	
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-			-0-	
09	0	393	-0-	393	393	35	1	358	3	Y	-0-			-0-	
10	0	404	-0-	404	797	31	1	373	3	Y	-0-			-0-	
11	0	356	-0-	356	1153	12	1	344	3	Y	-0-			-0-	
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL.	DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7439 -	7474
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			14	
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			14	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-			14	
09	0	269	-0-	269	269	25	1	244	3	Y	-0-			14	
10	0	221	-0-	221	490	14	1	207	3	Y	-0-			14	
11	0	557	-0-	557	1047	8	1	549	3	Y	-0-			14	
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL.	DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	6028 -	7532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL.	DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	7704	PERF.	7487 -	7525
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-			13	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-			13	
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	Y	-0-			13	
09	0	293	-0-	293	293	27	1	266	3	Y	-0-			13	
10	0	387	-0-	387	680	25	1	362	3	Y	-0-			13	
11	0	367	-0-	367	1047	5	1	362	3	Y	-0-			13	
MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL.	DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	5978 -	7624
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			41	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	Y	-0-			41	
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	18	1	294	3	Y	4			45	
						4	9								
09	0	550	-0-	550	550	10	1	540	3	Y	-0-			45	
10	0	639	-0-	639	1189	11	1	628	3	Y	-0-			45	
11	0	595	-0-	595	1784	52	1	543	3	Y	-0-			45	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 700		WELL #:		15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 7462 - 7498			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	21	-0-	-9	-0-		2 1	19 3	Y		-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 3	Y		-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		2 1	23 3	Y		-0-			-0-
09		0	18	-0-	18		18	2 1	16 3	Y		-0-			-0-
10		0	24	-0-	24		42	2 1	22 3	Y		-0-			-0-
11		0	22	-0-	22		64	22 3		Y		-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		7826 PERF. 7470 - 7514			
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-		26 1	313 3	Y		-0-			7
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-		23 1	318 3	Y		-0-			7
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-		32 1	285 3	Y		-0-			7
09		0	299	-0-	299		299	27 1	272 3	Y		-0-			7
10		0	268	-0-	268		567	17 1	251 3	Y		-0-			7
11		0	153	-0-	153		720	2 1	151 3	Y		-0-			7

MARTIN TR. 2		WELL #:		3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634			
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 3		Y		-0-			2
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-		13 1	647 3	Y		-0-			2
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-		43 1	708 3	Y		-0-			2
09		0	910	-0-	910		910	17 1	892 3	Y		1	2 1		1
								1 9							
10		0	861	-0-	861		1771	15 1	846 3	Y		-0-			1
11		0	932	-0-	932		2703	81 1	851 3	Y		-0-			1

APPLING 700		WELL #:		5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842 PERF. 7518 - 7558			
06		720 N	619	-0-	-101	-0-		47 1	572 3	Y		-0-			-0-
07		744 N	597	-0-	-147	-0-		40 1	557 3	Y		-0-			-0-
08		713 N	547	-0-	-166	-0-		55 1	492 3	Y		-0-			-0-
09		0	499	-0-	499		499	46 1	453 3	Y		-0-			-0-
10		0	666	-0-	666		1165	42 1	624 3	Y		-0-			-0-
11		0	546	-0-	546		1711	8 1	538 3	Y		-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7490 - 7534			
06		150 N	140	-0-	-10	-0-		10 1	130 3	Y		-0-			4
07		155 N	140	-0-	-15	-0-		11 1	129 3	Y		-0-			4
08		155 N	129	-0-	-26	-0-		10 1	119 3	Y		-0-			4
09		0	122	-0-	122		122	11 1	111 3	Y		-0-			4
10		0	164	-0-	164		286	13 1	151 3	Y		-0-			4
11		0	128	-0-	128		414	4 1	124 3	Y		-0-			4

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 24															
WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044															
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	3	Y	-0-				30
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	18	1	343	3	Y	-0-				30
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	18	1	311	3	Y	3				33
09	0	324	-0-	324	324	19	1	302	3	Y	3	31	1		5
10	0	372	-0-	372	696	27	1	343	3	Y	2				7
11	0	315	-0-	315	1011	21	1	293	3	Y	1				8
						1	9								
APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542															
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	3	Y	-0-				-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-				-0-
08	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	105	1	953	3	Y	-0-				-0-
09	0	678	-0-	678	678	62	1	616	3	Y	-0-				-0-
10	0	960	-0-	960	1638	61	1	899	3	Y	-0-				-0-
11	0	874	-0-	874	2512	13	1	861	3	Y	-0-				-0-
MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496															
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-				40
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-				40
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	Y	-0-				40
09	0	401	-0-	401	401	37	1	364	3	Y	-0-				40
10	0	416	-0-	416	817	26	1	390	3	Y	-0-				40
11	0	384	-0-	384	1201	6	1	378	3	Y	-0-				40
APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512															
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	65	1	788	3	Y	-0-				6
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	57	1	796	3	Y	-0-				6
08	899 N	788	-0-	-111	-0-	79	1	709	3	Y	-0-				6
09	0	700	-0-	700	700	64	1	636	3	Y	-0-				6
10	0	741	-0-	741	1441	47	1	694	3	Y	-0-				6
11	0	746	-0-	746	2187	11	1	735	3	Y	-0-				6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 698		WELL #:		19	RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH		7680 PERF. 7429 - 7462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		4
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		4
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-		4
09	0	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-		4
10	0	3	-0-	3	23	3	3			Y	-0-		4
11	0	10	-0-	10	33	10	3			Y	-0-		4
APPLING 700													
		WELL #:		17T	RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7464 - 7494		
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	847	3	N	7		47
						8	9						
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	N	-0-		47
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	8		55
						9	9						
09	0	326	-0-	326	326	30	1	296	3	N	-0-		55
10	0	128	-0-	128	454	8	1	120	3	N	-0-		55
11	0	52	-0-	52	506	1	1	51	3	N	-0-		55
APPLING 747													
		WELL #:		21	RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7472 - 7522		
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-		3
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	18	1	247	3	Y	-0-		3
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	41	1	366	3	Y	-0-		3
09	0	420	-0-	420	420	38	1	382	3	Y	-0-		3
10	0	455	-0-	455	875	29	1	426	3	Y	-0-		3
11	0	436	-0-	436	1311	6	1	430	3	Y	-0-		3
VT NYE RANCH													
		WELL #:		2201	RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH		7913 PERF. 5980 - 7744		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	25	1	84	3	N	1		21
						1	9						
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	N	3	12 1	12
						3	9						
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	49	1	58	3	N	-0-		12
09	0	88	-0-	88	88	20	1	68	3	N	-0-		12
*10	230 N	142	-0-	-88	-0-	30	1	92	3	N	18		30
						20	9						
11	0	121	-0-	121	121	37	1	77	3	N	6		36
						7	9						
APPLING 10													
		WELL #:		20	RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7438 - 7480		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		11
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		11
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-		11
09	0	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-		11
10	0	8	-0-	8	15	8	3			N	-0-		11
11	0	12	-0-	12	27	12	3			N	-0-		11
APPLING 698													
		WELL #:		24	RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7438 - 7472		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		23	RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519					
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	90	1	1085	3	Y	-0-		6
07	1178	N	708	-0-	-470	-0-	48	1	660	3	Y	-0-		6
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	112	1	1013	3	Y	-0-		6
09	0		990	-0-	990	990	91	1	899	3	Y	-0-		6
10	0		1102	-0-	1102	2092	70	1	1032	3	Y	-0-		6
11	0		812	-0-	812	2904	12	1	800	3	Y	-0-		6

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470					
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	7		30
							8	9						
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	Y	-0-		30
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	3		33
							3	9						
09	0		189	-0-	189	189	17	1	172	3	Y	-0-		33
10	0		168	-0-	168	357	11	1	157	3	Y	-0-		33
11	0		185	-0-	185	542	3	1	182	3	Y	-0-		33

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449					
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-		21
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-		21
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		21
09	0		120	-0-	120	120	11	1	109	3	Y	-0-		21
10	0		125	-0-	125	245	8	1	117	3	Y	-0-		21
11	0		122	-0-	122	367	2	1	120	3	Y	-0-		21

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510					
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-		-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
09	0		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		-0-
11	0		8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-		-0-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
APPLING 10				WELL #:	28	RRCID -> 219485		COMPL.	DATE 02/28/2006	TOTAL	DEPTH	7728	PERF.	7486	-	7516			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1131	3	Y	-0-					12	
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1115	3	Y	-0-					12	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	933	3	Y	-0-					12	
09	0	1021	-0-	1021	1021			94	1	927	3	Y	-0-					12	
10	0	1044	-0-	1044	2065			66	1	978	3	Y	-0-					12	
11	0	758	-0-	758	2823			11	1	747	3	Y	-0-					12	

MARTIN TR. 2				WELL #:	14	RRCID -> 219979		COMPL.	DATE 06/01/2005	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	5912	-	7534			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					-0-	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	117	3	Y	-0-					-0-	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	115	3	Y	-0-					-0-	
09	0	119	-0-	119	119			2	1	117	3	Y	-0-					-0-	
10	0	112	-0-	112	231			2	1	110	3	Y	-0-					-0-	
11	0	89	-0-	89	320			8	1	81	3	Y	-0-					-0-	

APPLING 698				WELL #:	31	RRCID -> 220849		COMPL.	DATE 06/09/2006	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7442	-	7468			
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	384	3	N	-0-					30	
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-		28	1	391	3	N	13					43	
								14	9										
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-		39	1	353	3	N	-0-					43	
09	0	356	-0-	356	356			33	1	323	3	N	-0-					43	
10	0	382	-0-	382	738			24	1	358	3	N	-0-					43	
11	0	372	-0-	372	1110			5	1	367	3	N	-0-					43	

APPLING 9				WELL #:	32	RRCID -> 221119		COMPL.	DATE 07/25/2006	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7509	-	7540			
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	722	3	Y	-0-					8	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	742	3	Y	-0-					8	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	696	3	Y	-0-					8	
09	0	606	-0-	606	606			55	1	548	3	Y	3					11	
								3	9										
10	0	895	-0-	895	1501			57	1	838	3	Y	-0-					11	
11	0	658	-0-	658	2159			10	1	648	3	Y	-0-					11	

MARTIN TR. 2				WELL #:	15	RRCID -> 233337		COMPL.	DATE 09/15/2007	TOTAL	DEPTH	7698	PERF.	7472	-	7506			
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		563	3	6	9	Y	5					22	
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	468	3	Y	3					25	
								3	9										
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	364	3	Y	-0-					25	
09	0	651	-0-	651	651			12	1	630	3	Y	8					33	
								9	9										
10	0	621	-0-	621	1272			10	1	604	3	Y	6		24	1		15	
								7	9										
11	0	476	-0-	476	1748			41	1	429	3	Y	5					20	
								6	9										

AMG CHATO 25 C				WELL #:	38	RRCID -> 233688		COMPL.	DATE 04/27/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5919	-	7672			
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	-0-		43	1	1055	3	Y	-0-					-0-	
07	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	-0-		116	1	942	3	Y	-0-					-0-	
08	1209 N	635	-0-	-574	-0-	-0-		67	1	568	3	Y	-0-					-0-	
09	0	313	-0-	313	313			35	1	278	3	Y	-0-					-0-	
10	0	623	-0-	623	936			77	1	546	3	Y	-0-					-0-	
11	0	880	-0-	880	1816			63	1	817	3	Y	-0-					-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5967 - 7680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	14	1	58	3	Y	-0-	-0-
09	0	101	-0-	101	101	36	1	65	3	Y	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	161	12	1	48	3	Y	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	220	9	1	50	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5992 - 7720	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	129	1	1352	3	Y	-0-	3
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1337	3	Y	-0-	3
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	114	1	1308	3	Y	11	14
09	0	1259	-0-	1259	1259	106	1	1136	3	Y	15	5
10	0	1224	-0-	1224	2483	101	1	1119	3	Y	4	9
11	0	871	-0-	871	3354	43	1	824	3	Y	4	13

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 7553 - 7594	
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	76	1	432	3	Y	-0-	18
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	113	1	457	3	Y	4	22
08	775 N	576	-0-	-199	-0-	84	1	492	3	Y	-0-	22
09	0	609	-0-	609	609	102	1	492	3	Y	14	23
10	0	562	-0-	562	1171	93	1	469	3	Y	-0-	23
11	0	507	-0-	507	1678	74	1	433	3	Y	-0-	23

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5951 - 7679	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	3	Y	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	3	Y	-0-	-0-
09	0	334	-0-	334	334	119	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	0	349	-0-	349	683	69	1	280	3	Y	-0-	-0-
11	0	320	-0-	320	1003	50	1	270	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6008 - 7780	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-	16
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-	16
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	Y	1	17
09	0	184	-0-	184	184	21	1	163	3	Y	-0-	14
10	0	44	-0-	44	228	6	1	38	3	Y	-0-	14
11	0	215	-0-	215	443	15	1	200	3	Y	-0-	14

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		7916 PERF. 5925 - 7640	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-	-0-
09	0	92	-0-	92	92	10	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	0	109	-0-	109	201	14	1	95	3	Y	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	297	7	1	89	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																	
VT RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH		7965 PERF. 6030 - 7820										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	960 N	841	-0-	-119	-0-		-0-			39 1	801 3	Y			1	36 1					13
07	868 N	844	-0-	-24	-0-		-0-			72 1	766 3	Y			5						18
08	868 N	573	-0-	-295	-0-		-0-			58 1	515 3	Y			-0-						18
09	0	690	-0-	690	690		690			82 1	605 3	Y			3						21
*10	1466 N	776	-0-	-690	-0-		-0-			87 1	681 3	Y			7	20 1					8
11	0	634	-0-	634	634		634			12 1	620 3	Y			2						10
										2 9											

AMG CHATO 25 C				WELL #:		44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7637								
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		-0-			43 1	1049 3	Y			-0-						-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		-0-			120 1	967 3	Y			-0-						-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-		-0-			85 1	716 3	Y			-0-						-0-
09	0	872	-0-	872	872		872			97 1	775 3	Y			-0-						-0-
10	0	1057	-0-	1057	1929		1929			131 1	926 3	Y			-0-						-0-
11	0	824	-0-	824	2753		2753			59 1	765 3	Y			-0-						-0-

CHATO 28 C				WELL #:		48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6013 - 7782								
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		-0-			4 1	103 3	Y			-0-						27
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		-0-			12 1	99 3	Y			-0-						27
08	93 N	85	-0-	-8	-0-		-0-			9 1	76 3	Y			-0-						27
09	0	90	-0-	90	90		90			10 1	80 3	Y			-0-	6 1					21
10	0	46	-0-	46	136		136			6 1	40 3	Y			-0-						21
11	0	30	-0-	30	166		166			2 1	28 3	Y			-0-						21

CHATO 22 A				WELL #:		51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6050 - 7780								
06	750 N	630	-0-	-120	-0-		-0-			62 1	568 3	Y			-0-						-0-
07	775 N	657	-0-	-118	-0-		-0-			68 1	589 3	Y			-0-						-0-
08	744 N	495	-0-	-249	-0-		-0-			45 1	450 3	Y			-0-						-0-
09	0	397	-0-	397	397		397			28 1	369 3	Y			-0-						-0-
10	0	397	-0-	397	794		794			38 1	359 3	Y			-0-						-0-
11	0	422	-0-	422	1216		1216			39 1	383 3	Y			-0-						-0-

APPLING 748 A				WELL #:		42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5879 - 7653								
06	810 N	741	-0-	-69	-0-		-0-			36 1	705 3	N			-0-						-0-
07	837 N	619	-0-	-218	-0-		-0-			40 1	579 3	N			-0-						-0-
08	806 N	430	-0-	-376	-0-		-0-			29 1	401 3	N			-0-						-0-
09	0	414	-0-	414	414		414			28 1	386 3	N			-0-						-0-
10	0	625	-0-	625	1039		1039			33 1	592 3	N			-0-						-0-
11	0	399	-0-	399	1438		1438			11 1	388 3	N			-0-						-0-

CHATO 27				WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5985 - 7722								
06	720 N	610	-0-	-110	-0-		-0-			57 1	553 3	N			-0-						-0-
07	682 N	616	-0-	-66	-0-		-0-			57 1	559 3	N			-0-						-0-
08	651 N	574	-0-	-77	-0-		-0-			45 1	529 3	N			-0-						-0-
09	0	491	-0-	491	491		491			491 3		N			-0-						-0-
10	0	510	-0-	510	1001		1001			510 3		N			-0-						-0-
11	0	497	-0-	497	1498		1498			497 3		N			-0-						-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 5902 - 7674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	713	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-		80	1	644	3	Y	-0-		-0-
08	744 N	635	-0-	-109	-0-	-0-		67	1	568	3	Y	-0-		-0-
09	0	603	-0-	603	603	603		67	1	536	3	Y	-0-		-0-
10	0	671	-0-	671	1274	1274		83	1	588	3	Y	-0-		-0-
11	0	593	-0-	593	1867	1867		43	1	550	3	Y	-0-		-0-
CHATO 28 C					WELL #:	52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6022 - 7790			
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-		3	1	74	3	Y	-0-		7
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-		5	1	42	3	Y	-0-		7
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-		5	1	41	3	Y	-0-		7
09	0	42	-0-	42	42	42		5	1	37	3	Y	-0-	7 1	-0-
10	0	57	-0-	57	99	99		7	1	50	3	Y	-0-		-0-
11	0	74	-0-	74	173	173		5	1	69	3	Y	-0-		-0-
AMG CHATO 25 C					WELL #:	43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 5888 - 7658			
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	-0-		20	1	474	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-		49	1	395	3	Y	-0-		-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-		37	1	310	3	Y	-0-		-0-
09	0	406	-0-	406	406	406		45	1	361	3	Y	-0-		-0-
10	0	507	-0-	507	913	913		63	1	444	3	Y	-0-		-0-
11	0	448	-0-	448	1361	1361		32	1	416	3	Y	-0-		-0-
APPLING 695					WELL #:	43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7469 - 7510			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 698 "B"					WELL #:	44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 5830 - 7498			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	166	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	174	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-		15	1	139	3	Y	-0-		-0-
09	0	191	-0-	191	191	191		17	1	174	3	Y	-0-		-0-
10	0	230	-0-	230	421	421		15	1	215	3	Y	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	582	582		2	1	159	3	Y	-0-		-0-
APPLING 695					WELL #:	46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 5825 - 7460			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	164	3	Y	-0-		23
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-		11	1	150	3	Y	-0-		23
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-		16	1	146	3	Y	-0-		23
09	0	162	-0-	162	162	162		15	1	147	3	Y	-0-		23
10	0	204	-0-	204	366	366		13	1	191	3	Y	-0-		23
11	0	176	-0-	176	542	542		3	1	173	3	Y	-0-		23

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT COLEMAN HEIRS 504														
//CONT.// 87251 500														
//CONT.// 499978														
WELL #: 3														
RRCID -> 241871														
COMPL. DATE 06/28/2008														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7661 - 7691														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	3	Y	-0-			12
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-			16
						4	9							
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			16
09	0	80	-0-	80	80	12	1	59	3	Y	8	10	1	14
						9	9							
10	0	58	-0-	58	138	10	1	48	3	Y	-0-			14
11	0	124	-0-	124	262	18	1	106	3	Y	-0-			14
APPLING 697 GU														
WELL #: 6														
RRCID -> 241922														
COMPL. DATE 02/01/2008														
TOTAL DEPTH 7738														
PERF. 5868 - 7494														
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			25
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			25
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			25
09	0	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-			25
10	0	21	-0-	21	41	1	1	20	3	Y	-0-			25
11	0	16	-0-	16	57	16	3			Y	-0-			25
VT COLEMAN HEIRS 504														
WELL #: 2														
RRCID -> 242025														
COMPL. DATE 07/23/2008														
TOTAL DEPTH 7960														
PERF. 7636 - 7656														
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	29	1	167	3	Y	-0-			19
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	223	3	Y	-0-			23
						4	9							
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	-0-			23
09	0	260	-0-	260	260	42	1	203	3	Y	14	13	1	24
						15	9							
10	0	245	-0-	245	505	40	1	204	3	Y	1			25
						1	9							
11	0	249	-0-	249	754	36	1	212	3	Y	1			26
						1	9							
APPLING 695														
WELL #: 45														
RRCID -> 242031														
COMPL. DATE 05/16/2008														
TOTAL DEPTH 7800														
PERF. 5857 - 7492														
06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	32	-0-	32	44	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
VT RMG LAND														
WELL #: 2202														
RRCID -> 243049														
COMPL. DATE 10/03/2008														
TOTAL DEPTH 8150														
PERF. 6064 - 7791														
06	1050 N	661	-0-	-389	-0-	31	1	630	3	Y	-0-	38	1	13
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	-0-			18
						6	9							
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	73	1	650	3	Y	-0-			18
09	0	735	-0-	735	735	87	1	645	3	Y	3			21
						3	9							
*10	1449 N	714	-0-	-735	-0-	80	1	626	3	Y	7	20	1	8
						8	9							
11	0	540	-0-	540	540	11	1	528	3	Y	1			9
						1	9							

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
VT NYE RANCH																	
//CONT.// 87251 500																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 3102																	
RRCID -> 243052																	
COMPL. DATE 09/25/2008																	
TOTAL DEPTH 8100																	
PERF. 6030 - 7776																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		233 2	1 9	790	3	N	2					23
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-		262 6	1 9	707	3	N	5	13	1		1 5	14
08	930 N	871	-0-	-59	-0-		400 1	1	471	3	N	-0-					14
09	0	998	-0-	998	-0-		229 1	1	769	3	N	-0-					14
10	0	1094	-0-	1094	2092		266 22	1 9	806	3	N	20					34
11	0	874	-0-	874	2966		280 7	1 9	587	3	N	6					40
VT GUTIERREZ, RAYMOND																	
WELL #: 2802																	
RRCID -> 243077																	
COMPL. DATE 11/07/2008																	
TOTAL DEPTH 7962																	
PERF. 5971 - 7722																	
06	690 N	678	-0-	-12	-0-		154 1	1	524	3	Y	-0-					3
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-		177 1	1	478	3	Y	-0-	1	1			2
08	682 N	636	-0-	-46	-0-		292 1	1	344	3	Y	-0-					2
09	0	681	-0-	681	-0-		157 1	1	524	3	Y	-0-					2
*10	1546 N	865	-0-	-681	-0-		215 1	1	650	3	Y	-0-					2
11	0	592	-0-	592	592		191 2	1 9	399	3	Y	2					4
VT RMG LAND																	
WELL #: 2203																	
RRCID -> 243368																	
COMPL. DATE 11/09/2008																	
TOTAL DEPTH 8162																	
PERF. 6062 - 7784																	
06	840 N	636	-0-	-204	-0-		30 1	1	606	3	Y	-0-	37	1			12
07	713 N	597	-0-	-116	-0-		51 6	1 9	540	3	Y	5					17
08	682 N	391	-0-	-291	-0-		39 1	1	352	3	Y	-0-					17
09	0	445	-0-	445	445		53 3	1 9	389	3	Y	3					20
*10	994 N	549	-0-	-445	-0-		61 8	1 9	480	3	Y	7	20	1			7
11	0	372	-0-	372	372		7 2	1 9	363	3	Y	2					9
CHATO 28 C																	
WELL #: 49																	
RRCID -> 243844																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 7900																	
PERF. 6030 - 7752																	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3				Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 3				Y	-0-					2
09	0	2	-0-	2	2		2 3				Y	-0-	2	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2		2				Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	5		3 3				Y	-0-					-0-
GOLLA 7																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 245145																	
COMPL. DATE 10/02/2008																	
TOTAL DEPTH 7900																	
PERF. 6033 - 7712																	
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-		78 28	1 9	762	3	Y	25					65
07	868 N	851	-0-	-17	-0-		49 39	1 9	763	3	Y	35	62	1			38
08	868 N	693	-0-	-175	-0-		58 15	1 9	620	3	Y	14					52
09	0	858	-0-	858	858		82 41	1 9	735	3	Y	37	64	1			25
10	0	842	-0-	842	1700		72 33	1 9	737	3	Y	30					55
11	0	684	-0-	684	2384		58 13	1 9	613	3	Y	12					67

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
CHATO 23																
WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-		
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-		
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-		
09	0	88	-0-	88	88	8	1	80	3	N	-0-			-0-		
10	0	148	-0-	148	236	11	1	137	3	N	-0-			-0-		
11	0	83	-0-	83	319	3	1	80	3	N	-0-			-0-		
GOLLA 7														WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699		
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	3	Y	-0-			-0-		
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	3	Y	-0-			-0-		
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-			-0-		
09	0	1267	-0-	1267	1267	127	1	1140	3	Y	-0-			-0-		
10	0	1313	-0-	1313	2580	117	1	1196	3	Y	-0-			-0-		
11	0	1068	-0-	1068	3648	92	1	976	3	Y	-0-			-0-		
CHATO 22A														WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	-0-			-0-		
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-			-0-		
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-		
09	0	111	-0-	111	111	17	1	94	3	Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-			-0-		
11	0	108	-0-	108	219	12	1	96	3	Y	-0-			-0-		
CHATO 28 "C"														WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820		
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	3	Y	-0-			7		
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	121	1	984	3	Y	-0-			7		
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	918	3	Y	-0-			8		
09	0	816	-0-	816	816	91	1	723	3	Y	2	2	1	8		
10	0	950	-0-	950	1766	118	1	832	3	Y	-0-			8		
11	0	594	-0-	594	2360	43	1	551	3	Y	-0-			8		
APPLING 695														WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612		
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	Y	-0-			5		
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			5		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-			5		
09	0	185	-0-	185	185	17	1	168	3	Y	-0-			5		
10	0	147	-0-	147	332	9	1	138	3	Y	-0-			5		
11	0	130	-0-	130	462	2	1	128	3	Y	-0-			5		
APPLING 9														WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432		
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-			2		
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-			2		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	-0-			2		
09	0	350	-0-	350	350	32	1	318	3	Y	-0-			2		
10	0	390	-0-	390	740	25	1	365	3	Y	-0-			2		
11	0	337	-0-	337	1077	5	1	332	3	Y	-0-			2		

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1782

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			973	3	58	9	N	53	68	1			22
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-			19	1	973	3	N	43	53	1			12
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-			47	9									63
09	0	958	-0-	958	958			56	1	917	3	N	51					39
10	0	985	-0-	985	1943			56	9									28
11	0	886	-0-	886	2829			17	1	900	3	N	37	61	1			28
								41	9									28
								16	1	922	3	N	43	54	1			28
								47	9									28
								74	1	778	3	N	31	44	1			15
								34	9									15

APPLING				WELL #:		9H	RRCID -> 272887	COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709								
06	6480 X	5617	-0-	-863	-0-			269	1	5301	3	Y	43	26	1			29
07	6696 X	5745	-0-	-951	-0-			47	9									2
08	6014 X	5687	-0-	-327	-0-			370	1	5356	3	Y	17	44	1			12
09	0	5369	-0-	5369	5369			19	9									16
10	0	5515	-0-	5515	10884			386	1	5271	3	Y	27	17	1			16
11	0	5228	-0-	5228	16112			30	9									19
								362	1	4985	3	Y	20	16	1			19
								22	9									19
								284	1	5189	3	Y	38	35	1			19
								42	9									19
								148	1	5013	3	Y	61	36	1			44
								67	9									44

CHATO 27				WELL #:		86	RRCID -> 274807	COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564								
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-			42	1	207	3	Y	-0-					13
07	186 N	131	-0-	-55	-0-			22	1	109	3	Y	-0-					13
08	155 N	146	-0-	-9	-0-			146	3			Y	-0-					13
09	0	179	-0-	179	179			27	1	152	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	0	175	-0-	175	354			15	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	0	209	-0-	209	563			22	1	187	3	Y	-0-					-0-

APPLING				WELL #:		13H	RRCID -> 275271	COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134								
06	5970 X	5324	-0-	-646	-0-			254	1	5023	3	Y	43	26	1			32
07	6169 X	6145	-0-	-24	-0-			47	9									8
08	6169 X	5302	-0-	-867	-0-			392	1	5690	3	Y	57	81	1			20
09	0	3198	-0-	3198	3198			63	9									20
10	0	2351	-0-	2351	5549			360	1	4903	3	Y	35	23	1			21
11	0	2626	-0-	2626	8175			39	9									21
								215	1	2963	3	Y	18	17	1			20
								20	9									20
								120	1	2198	3	Y	30	31	1			20
								33	9									20
								74	1	2529	3	Y	21	18	1			23
								23	9									23

SUN T S H (OLMOS)										87251 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978											
APPLING										WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3660 X	3512	-0-		-148		-0-			167 1		3297 3	Y	44		26 1				31	
07	3782 X	3421	-0-		-361		-0-			48 9		3177 3	Y	23		49 1				5	
08	3627 X	3384	-0-		-243		-0-			219 1		3122 3	Y	30		19 1				16	
09	0	3027	-0-		3027		3027			229 1		2802 3	Y	20		16 1				20	
10	0	3352	-0-		3352		6379			33 9		3151 3	Y	25		27 1				18	
11	0	3306	-0-		3306		9685			22 9		3184 3	Y	25		19 1				24	
										28 9											
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC										784823											
GUTIERREZ										WELL #: 1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 6373 - 12895			
06	3883 X	3883	-0-		-0-		-0-			123 1		3586 3	N	158		180 1				205	
07	3844 X	1431	-0-		-2413		-0-			174 9		1371 3	N	-0-						205	
08	3906 X	2005	-0-		-1901		-0-			60 1		31 9	N	28		161 1				72	
09	3870 X	1018	-0-		-2852		-0-			1974 3		53 9	N	48						120	
10	3999 X	1983	-0-		-2016		-0-			965 3		1692 3	N	197						317	
11	3870 X	2683	-0-		-1187		-0-			74 1		2485 3	N	116						433	
										217 9											
										70 1											
										128 9											
SUN T S H (WILCOX)										87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
CHATO A										WELL #: 10		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 4652 - 4655			
06	10 N	10	-0-		-0-		-0-			3 1		7 2	Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	10	-0-		10		-0-			3 1		7 2	Y	-0-						-0-	
08	DLQ G-10	10	-0-		10		-0-			2 1		8 2	Y	-0-						-0-	
09	DLQ G-10	10	-0-		10		-0-			1 1		9 2	Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	10	-0-		10		-0-			1 1		9 2	Y	-0-						-0-	
11	0	10	-0-		10		-0-			1 1		9 2	Y	-0-						-0-	
WINSLOW, O. H.										WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4652 - 4660			
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978											
APPLING 700										WELL #: 17C		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4671 - 4684			
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA					
HAASS, DOUGLAS L.				342025										
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL	DEPTH	1346	PERF. 226 - 230		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABINAL RESOURCES, INC.				742124										
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	977	PERF. 894 - 897		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
SABINAL RESOURCES, INC.				742124										
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL	DEPTH	914	PERF. 885 - 890		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)				89960 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SUTTON PRODUCING CORP.				831283										
DICKINSON, J. H.		WELL #:			RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 11400 - 11450		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017														
DICKINSON, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	241892	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 11420 - 11440		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
 DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
 ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
 STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	26761	-0-	26761	26761	561	1	17874	2	N	7569	6744	1	825
04	0	29226	-0-	29226	55987	8326	9	22783	2	N	5243	4924	1	1144
05	0	25506	-0-	25506	81493	676	1	20493	2	N	3990	4444	1	690
06	0	20475	-0-	20475	101968	5767	9	16523	2	N	3118	2999	1	809
07	0	20037	-0-	20037	122005	624	1	16563	2	N	2638	2804	1	643
08	0	18536	-0-	18536	140541	4389	9	15422	2	N	2318	2248	1	713
09	0	16214	-0-	16214	156755	522	1	13418	2	N	2068	2054	1	727
10	0	15384	-0-	15384	172139	3430	9	12712	2	N	1973	2119	1	581
11	0	13783	-0-	13783 B	185922	572	1	11365	2	N	1771	1539	1	813
						2902	9							
						564	1							
						2550	9							
						521	1							
						2275	9							
						502	1							
						2170	9							
						470	1							
						1948	9							

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	33827	-0-	33827	33827	747	1	24268	2	N	8011	7135	1	876
04	0	29605	-0-	29605	63432	8812	9	23153	2	N	5273	5873	1	276
05	0	31147	-0-	31147	94579	652	1	24120	2	N	5743	5168	1	851
06	0	26178	-0-	26178	120757	5800	9	21208	2	N	3900	3761	1	990
07	0	24416	-0-	24416	145173	710	1	19960	2	N	3419	3551	1	858
08	4300	21798	-0-	17498	162671	6317	9	17812	2	N	3024	2854	1	1028
09	32250	18599	-0-	-13651	149020	680	1	15042	2	N	2700	2989	1	739
10	33325	16999	-0-	-16326	132694	4290	9	13805	2	N	2405	2384	1	760
11	0	15756	-0-	15756 B	148450	695	1	12531	2	N	2457	2046	1	1171
						3761	9							
						660	1							
						3326	9							
						587	1							
						2970	9							
						548	1							
						2646	9							
						522	1							
						2703	9							

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
03	0	28647	-0-	28647	28647	635	1	20045	2	N	7243	6251	1	992
04	0	40932	-0-	40932	69579	7967	9	31748	2	N	7469	7395	1	1066
05	0	43899	-0-	43899	113478	968	1	36464	2	N	5776	6036	1	806
06	0	31945	-0-	31945	145423	8216	9	26208	2	N	4444	4443	1	807
07	0	28368	-0-	28368	173791	1081	1	23482	2	N	3695	3786	1	716
*08	3740	25085	-0-	21345	195136	6354	9	20739	2	N	3247	3037	1	926
*09	28050	21610	-0-	-6440	188696	849	1	17784	2	N	2844	2959	1	811
*10	28985	20258	-0-	-8727	179969	4888	9	16587	2	N	2734	2880	1	665
11	0	17665	-0-	17665 B	197634	821	1	14397	2	N	2424	1829	1	1260
						4065	9							
						774	1							
						3572	9							
						698	1							
						3128	9							
						664	1							
						3007	9							
						602	1							
						2666	9							
STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646														
03	0	27111	-0-	27111	27111	540	1	17144	2	N	8570	7687	1	883
04	0	21084	-0-	21084	48195	9427	9	15084	2	N	5056	5125	1	814
05	0	23187	-0-	23187	71382	438	1	17697	2	N	4504	4285	1	1033
06	0	18889	-0-	18889	90271	5562	9	14482	2	N	3592	3896	1	729
07	0	16803	-0-	16803	107074	536	1	12959	2	N	3090	3116	1	703
08	0	15684	-0-	15684	122758	4954	9	12120	2	N	2841	2532	1	1012
09	0	13558	-0-	13558	136316	456	1	10298	2	N	2604	2664	1	952
10	0	12326	-0-	12326	148642	3951	9	9210	2	N	2508	2740	1	720
11	0	11023	-0-	11023 B	159665	445	1	8124	2	N	2335	2205	1	850
						3399	9							
						439	1							
						3125	9							
						396	1							
						2864	9							
						357	1							
						2759	9							
						330	1							
						2569	9							
TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	142	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	110	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	77	-0-	-264	-0-	24	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	453	-0-	453	453	122	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	640	-0-	640	1093	140	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1210	-0-	1210	2303	90	1	1120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	3	RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8320	-	8334			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1		12	3	Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	5	RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8264	-	8282			
06	120	N	-15	-0-	-105	-0-	-0-	-0-		15	3			Y	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	128	N	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3			Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0		-16	-0-	-16	-0-	-16	-0-		1	1		15	3	Y	-0-			-0-
11	0		-66	-0-	-66	-0-	-82	-0-		5	1		61	3	Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8208	-	8238			
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	6	RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL	DEPTH	8458	PERF.	8260	-	8294			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	10	RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8260	-	8200			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BAKER 64				WELL #:	1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8368	-	8384			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-61	-0-	-61	-0-	-61	-0-		13	1		48	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SCHLETZE, A. E. ET AL				WELL #:	B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL	DEPTH	8365	PERF.	8215	-	8253			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH		8313 PERF. 8206 - 8230					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	3	Y	-0-					3
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	444 3	7 9	9	Y	6					9
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	71 1	351 3	3	Y	-0-					9
09		510 N	439	-0-	-71	-0-	55 1	384 3	3	Y	-0-					9
*10		465 N	433	-0-	-32	-0-	128 1	305 3	3	Y	-0-					9
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	435 3	12 9	9	Y	11					20
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH		8361 PERF. 8232 - 8260					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	2 1	6 3	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	12	4 3			Y	-0-					-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8336 - 8366					
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-					-0-
07	527	N	35	-0-	-492	-0-	35 3			Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	4 1	422 3	3	Y	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	3			Y	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	417	3			Y	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	578	24 1	137 3	3	Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH		8430 PERF. 8298 - 8330					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH		8358 PERF. 8210 - 8241					
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 3			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 1			Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5 1			Y	-0-					-0-
*10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5 1			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8314 - 8350					
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3 3			Y	-0-					4
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13 3			Y	-0-					4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					4
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	101 3	3	Y	-0-					4
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130 1	308 3	3	Y	-0-					4
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	646 3	22 9	9	Y	20					24
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH		8409 PERF. 8246 - 8265					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	17	-0-	17	17	6	1	11	3	Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	3	-0-	3	20	1	1	2	3	Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	15	-0-	15	35	4	1	11	3	Y	-0-					-0-	
10	0	11	-0-	11	46	2	1	9	3	Y	-0-					-0-	
11	0	6	-0-	6	52	6	3			Y	-0-					-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098																	
06	14B2 EXT	21	-0-	21	21	9	1	12	3	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	9	-0-	9	30	3	1	6	3	Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	19	-0-	19	49	6	1	13	3	Y	-0-					-0-	
09	0	33	-0-	33	82	9	1	24	3	Y	-0-					-0-	
10	0	33	-0-	33	115	7	1	26	3	Y	-0-					-0-	
11	0	33	-0-	33	148	2	1	31	3	Y	-0-					-0-	

VT FANSLER, LORRAINE																	
WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306																	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	N	-0-					3	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	N	-0-			3	1	-0-	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	74	1	88	3	N	-0-					-0-	
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	36	1	122	3	N	-0-					-0-	
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	3	N	-0-					-0-	
11	0	222	-0-	222	222	71	1	149	3	N	-0-			2		2	

VT FANSLER, LORRAINE																	
WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304																	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	224	3	N	-0-					14	
						3	9										
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	N	-0-			4	1	10	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	120	1	141	3	N	-0-					12	
						2	9										
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	N	-0-					12	
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	183	3	N	-0-					25	
						14	9										
11	0	212	-0-	212	212	64	1	134	3	N	-0-			13		38	
						14	9										

VT FANSLER, LORRAINE																	
WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296																	
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	52	1	175	3	N	-0-					3	
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	71	1	191	3	N	-0-			3	1	-0-	
08	341 N	42	-0-	-299	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-	
09	240 N	57	-0-	-183	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-	
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-	
11	0	36	-0-	36	36	11	1	24	3	N	-0-			1		1	
						1	9										

TRIPLE BAR 55 "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR 55 G														
WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 G														
WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368														
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	98	1	124	3	Y		-0-		-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	79	1	139	3	Y		-0-		-0-
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	55	1	119	3	Y		-0-		-0-
09	0	26	-0-	26	26	7	1	19	3	Y		-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	266	53	1	187	3	Y		-0-		-0-
11	0	175	-0-	175	441	13	1	162	3	Y		-0-		-0-
TRIPLE BARR 55 F														
WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y		-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y		-0-		-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	212	1	464	3	Y		-0-		-0-
09	0	70	-0-	70	70	19	1	51	3	Y		-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	114	10	1	34	3	Y		-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	114					Y		-0-		-0-
D. W. TRI BAR 12 F														
WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SCHLETZE A.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR 55 G														
WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	137	1	175	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	101	1	177	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	84	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	0	226	-0-	226	226	61	1	165	3	Y	-0-			-0-
10	0	238	-0-	238	464	52	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242	706	18	1	224	3	Y	-0-			-0-
BAKER 64														
WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335														
06	810 N	332	-0-	-478	-0-	146	1	185	3	Y	1			46
07	837 N	361	-0-	-476	-0-	131	1	230	3	Y	-0-			46
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	Y	-0-			46
09	0	378	-0-	378	378	102	1	276	3	Y	-0-			46
10	0	759	-0-	759	1137	166	1	593	3	Y	-0-			46
11	0	423	-0-	423	1560	32	1	391	3	Y	-0-			46
D. W. TRI BAR 12 F														
WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341														
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	12	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	86	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	135	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F														
WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR RANCH "A"														
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 8													WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
06	131	X	63	-0-	-68	-0-	16	1	47 3	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8 3	Y	-0-			-0-
09	0		70	-0-	70	-0-	15	1	55 3	Y	-0-			-0-
10	0		309	-0-	309	-0-	46	1	263 3	Y	-0-			-0-
11	0		76	-0-	76	-0-	9	1	67 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 711													WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211	
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35 3	Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32 3	Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27 3	Y	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
*10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD													WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	273	1	482 3	N	-0-			-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	422	1	924 3	N	-0-			-0-
09	0		401	-0-	401	-0-	108	1	293 3	N	-0-			-0-
10	0		340	-0-	340	-0-	75	1	265 3	N	-0-			-0-
11	0		261	-0-	261	-0-	19	1	242 3	N	-0-			-0-

LYSSY 72													WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY 67													WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204	
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	12	1	33 3	Y	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1		Y	-0-			-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	2	1	6 3	Y	-0-			-0-
09	0		24	-0-	24	-0-	5	1	19 3	Y	-0-			-0-
*10	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY 72													WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	0		17	-0-	17	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	0		79	-0-	79	-0-	96			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8216	- 8246
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06		180 N	115 -0-	-65	-0-	30 1	85 3	N	-0-			-0-
07		155 N	108 -0-	-47	-0-	21 1	87 3	N	-0-			-0-
08		124 N	82 -0-	-42	-0-	18 1	64 3	N	-0-			-0-
09		0	537 -0-	537	537	117 1	420 3	N	-0-			-0-
10		0	2542 -0-	2542	3079	379 1	2163 3	N	-0-			-0-
11		0	1648 -0-	1648	4727	202 1	1446 3	N	-0-			-0-
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8128	- 8152
06		366 N	366 -0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			6
07		375 N	375 -0-	-0-	-0-	86 1	279 3	Y	9			15
						10 9						
08		252 N	252 -0-	-0-	-0-	89 1	163 3	Y	-0-			15
09		0	61 -0-	61	61	42 1	19 3	Y	-0-			15
10		0	39 -0-	39	100	28 1	11 3	Y	-0-			15
11		0	4 -0-	4	104	3 1	1 3	Y	-0-			15
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH	8389	PERF. 8245	- 8270
06		276 N	276 -0-	-0-	-0-	265 3	11 9	Y	10	31 1		9
07		217 N	20 -0-	-197	-0-	20 3		Y	-0-	7 1		2
08		279 N	7 -0-	-272	-0-	7 3		Y	-0-			2
09		0	1337 -0-	1337	1337	58 1	1240 3	Y	35			37
						39 9						
10		0	1979 -0-	1979	3316	145 1	1795 3	Y	35	70 1		2
						39 9						
11		0	1697 -0-	1697	5013	114 1	1555 3	Y	25	20 1		7
						28 9						
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8240	- 8271
06		60 N	58 -0-	-2	-0-	15 1	43 3	Y	-0-			-0-
07		43 N	43 -0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0- -0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8308	- 8326
06		37 N	37 -0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	56 -0-	56	56	3 1	53 3	N	-0-			-0-
10		0	2 -0-	2	58	2 3		N	-0-			-0-
11		0	-0- -0-	-0-	58			N	-0-			-0-
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8215	- 8251
06		90 N	8 -0-	-82	-0-	2 1	6 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0- -0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978																
LYSSY 72				WELL #:	28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL	DEPTH	8402	PERF.	8209	-	8235					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	1644	3	Y	-0-					-0-	
09		0		585	-0-	585	585	585		26	1	559	3	Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		1201	-0-	1201	1786	1786		89	1	1112	3	Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		1942	-0-	1942	3728	3728		132	1	1810	3	Y	-0-					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL	DEPTH	8508	PERF.	8323	-	8355				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LYSSY 69					WELL #:	9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL	DEPTH	8415	PERF.	8289	-	8305				
06		60	N	27	-0-	-33	-0-	-0-		27	3			Y	-0-					-0-	
07		6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0		442	-0-	442	442	442		20	1	422	3	Y	-0-					-0-	
10		0		2428	-0-	2428	2870	2870		181	1	2247	3	Y	-0-					-0-	
11		0		1854	-0-	1854	4724	4724		126	1	1728	3	Y	-0-					-0-	
LYSSY 709					WELL #:	18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8447	PERF.	8241	-	8258				
06		109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	81	3	N	-0-					-0-	
07		78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	63	3	N	-0-					-0-	
08		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	31	3	N	-0-					-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LYSSY 69					WELL #:	31	RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL	DEPTH	8416	PERF.	8280	-	8301				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-					-0-	
09		0		307	-0-	307	307	307		14	1	293	3	Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		92	-0-	92	399	399		7	1	85	3	Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		135	-0-	135	534	534		9	1	126	3	Y	-0-					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	E 4	RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8308	-	8342				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	200	3	Y	-0-					-0-	
08		410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	281	3	Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		447	-0-	447	447	447		120	1	327	3	Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		15	-0-	15	462	462		2	1	5	3	Y	7		5	1		2	
										8	9										
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	462	462						Y	-0-					2	

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	5	RRCID -> 167505		COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8343	-	8347
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	143	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	90	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
09	0	7	-0-	7	7	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	110	23	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	0	261	-0-	261	371	19	1	242	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:	1	RRCID -> 167519		COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	8295	-	8323
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	87	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	0	249	-0-	249	249	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	0	136	-0-	136	385	40	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	0	785	-0-	785	1170	770	3	15	9	Y	14					14

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 6	RRCID -> 167691		COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8356	-	8380
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	8	RRCID -> 167765		COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL	DEPTH	8465	PERF.	8278	-	8314
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	C 7	RRCID -> 167930		COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL	DEPTH	8495	PERF.	8342	-	8363
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	158	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	136	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	375	1	822	3	Y	-0-					-0-
09	0	1714	-0-	1714	1714	461	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	0	2664	-0-	2664	4378	579	1	2065	3	Y	18	13	1			5
						20	9									
11	0	1921	-0-	1921	6299	143	1	1778	3	Y	-0-					5

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	3	RRCID -> 168441		COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL	DEPTH	8424	PERF.	8243	-	8305
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH		8420	PERF. 8302 - 8318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 8240 - 8260			
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				8
09	0	472	-0-	472	472	99 1	358 3	Y	14						22
						15 9									
10	0	455	-0-	455	927	62 1	352 3	Y	37		36 1				23
						41 9									
11	0	493	-0-	493	1420	55 1	388 3	Y	45		30 1				38
						50 9									
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 8186 - 8216			
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	7 1	19 3	Y	-0-						-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	10 1	42 3	Y	-0-						-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	33 3	Y	-0-						-0-
09	0	5	-0-	5	5	1 1	4 3	Y	-0-						-0-
10	0	67	-0-	67	72	10 1	57 3	Y	-0-						-0-
11	0	27	-0-	27	99	3 1	24 3	Y	-0-						-0-
LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH		8262	PERF. 7975 - 8167			
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	2 1	6 3	Y	-0-						-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	6 1	26 3	Y	-0-						-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	2 1	7 3	Y	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-						-0-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH		8278	PERF. 8205 - 8231			
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	59 1	171 3	Y	-0-		1 1				-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	65 1	276 3	Y	-0-						-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	30 1	108 3	Y	2						2
						2 9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1 1				1
11	0	225	-0-	225	225	28 1	197 3	Y	-0-		1 1				-0-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8409	PERF. 8252 - 8266			
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	26 3	Y	-0-						-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	Y	-0-						-0-
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	2 1	8 3	Y	-0-						-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		Y	-0-						-0-
10	0	10	-0-	10	10	2 1	8 3	Y	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-						-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8384 - 8414					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	41	-0-	-79	-0-	18	1	23	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	45	-0-	-79	-0-	16	1	29	3	Y	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	176	1	387	3	Y	-0-			-0-
09		0	1432	-0-	1432	1432	385	1	1047	3	Y	-0-			-0-
10		0	1079	-0-	1079	2511	234	1	834	3	Y	10	6 1		4
							11	9							
11		0	793	-0-	793	3304	59	1	734	3	Y	-0-			4
LYSSY "8"				WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH		8356 PERF. 8170 - 8205			
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8342 - 8353			
06		989 X	377	-0-	-612	-0-	166	1	211	3	Y	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	281	1	497	3	Y	-0-			-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	168	1	367	3	Y	-0-			-0-
09		0	330	-0-	330	330	89	1	241	3	Y	-0-			-0-
10		0	93	-0-	93	423	20	1	73	3	Y	-0-			-0-
11		0	9	-0-	9	432	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
VOLPE RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8347 - 8359			
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	315	1	530	3	N	55	42 1		13
							61	9							
07		930 N	887	-0-	-43	-0-	445	1	432	3	N	9			22
							10	9							
08		961 N	892	-0-	-69	-0-	297	1	595	3	N	-0-			22
09		0	800	-0-	800	800	248	1	552	3	N	-0-			22
10		0	783	-0-	783	1583	774	3	9	9	N	8			30
11		0	854	-0-	854	2437	85	1	765	3	N	4			34
							4	9							
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH		8354 PERF. 6071 - 8260			
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	81	1	104	3	N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	3	N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	697	-0-	697	697	153	1	544	3	N	-0-			-0-
11		0	7	-0-	7	704	1	1	6	3	N	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH		8494 PERF. 6073 - 6081			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	36	-0-	36	36	7	1	27	3	Y	2	1 1		1
							2	9							
11		14B2 EXT	9	-0-	9	45	1	1	8	3	Y	-0-			1

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	4SF	RRCID	-> 175376	COMPL.	DATE 10/18/1999	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	6126	-	6141			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	167	-0-	-0-	167	167	167	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	70	-0-	-0-	70	237	237	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	-0-	4	241	241	4	3			Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	11SF	RRCID	-> 176324	COMPL.	DATE 02/09/2000	TOTAL	DEPTH	8570	PERF.	8433	-	8455		
06	480	N	201	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	88	1	113	3	Y	-0-					14
07	434	N	399	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	144	1	255	3	Y	-0-					14
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	413	3	Y	-0-					14
09	0		434	-0-	-0-	434	434	434	117	1	317	3	Y	-0-					14
10	0		414	-0-	-0-	414	848	848	86	1	308	3	Y	18					32
									20	9									
11	0		496	-0-	-0-	496	1344	1344	37	1	459	3	Y	-0-					32
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	9SF	RRCID	-> 176325	COMPL.	DATE 01/25/2000	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	6100	-	6114		
06	30	N	18	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	0		97	-0-	-0-	97	97	97	26	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	0		124	-0-	-0-	124	221	221	27	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	0		119	-0-	-0-	119	340	340	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	7SF	RRCID	-> 176340	COMPL.	DATE 02/03/2000	TOTAL	DEPTH	8490	PERF.	6078	-	8371		
06	150	N	106	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	47	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	65	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	20	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	0		344	-0-	-0-	344	344	344	92	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	0		213	-0-	-0-	213	557	557	47	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	0		190	-0-	-0-	190	747	747	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	6SF	RRCID	-> 177477	COMPL.	DATE 04/27/2000	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8311	-	8345		
06	360	N	325	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	143	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	97	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	0		489	-0-	-0-	489	489	489	131	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	-0-	478	967	967	105	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	0		490	-0-	-0-	490	1457	1457	37	1	453	3	Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	10SF	RRCID	-> 177542	COMPL.	DATE 03/24/2000	TOTAL	DEPTH	6270	PERF.	6114	-	6125		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8423 - 8460							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	19	-0-	-0-	19		19	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	45	-0-	-0-	45		64	16	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	59	-0-	-0-	59		123	18	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	0		20	-0-	-0-	20		143	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	0		40	-0-	-0-	40		183	9	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	0		60	-0-	-0-	60		243	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 - 6239							
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-0-	-10		-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	0		12	-0-	-0-	12		12	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	0		11	-0-	-0-	11		23	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0		19	-0-	-0-	19		42	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 - 6176							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LYSSY 67		WELL #:		8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240							
06	90	N	22	-0-	-0-	-68		-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF		RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172							
06	60	N	10	-0-	-0-	-50		-0-	4	1	6	3	Y	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-0-	-26		-0-	5	1			Y	-0-					1
08	31	N	5	-0-	-0-	-26		-0-	5	1			Y	-0-					1
09	10	N	5	-0-	-0-	-5		-0-	5	1			Y	-0-					1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1			Y	-0-					1
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1			Y	-0-					1
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF		RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 - 6110							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10		RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8330 - 8357							
06	90	N	88	-0-	-0-	-2		-0-	39	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-0-	-13		-0-	29	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-0-	-25		-0-	21	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	0		77	-0-	-0-	77		77	21	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	0		76	-0-	-0-	76		153	17	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	0		81	-0-	-0-	81		234	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320 -	8335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370 -	8386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376 -	8390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8346 -	8368		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	104	1	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8363 -	8404		
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	11	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	11	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	298	55	1	195	3	Y	7	5	1	2
11	0	607	-0-	607	905	8	9	562	3	Y	-0-			2
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8205 -	8238		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	126	21	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	0	1036	-0-	1036	1162	1007	3	29	9	Y	26			26

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8252 - 8310			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		571 N	571	-0-	-0-	571	3			N	-0-			5
07		361 N	361	-0-	-0-	361	3			N	-0-			5
08		372 N	248	-0-	-124	2	1	246	3	N	-0-			5
09		0	369	-0-	369	369	3			N	-0-			5
10		0	400	-0-	400	769	3			N	-0-			5
11		0	618	-0-	618	1387	91	527	3	N	-0-			5
D W TRI-BAR 711 "C"														
		WELL #:		1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8327 - 8360			
06		1916 X	365	-0-	-1551	19	1	346	3	Y	-0-			-0-
07		1253 N	1253	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12			12
08		682 N	566	-0-	-116	96	1	470	3	Y	-0-			12
09		0	143	-0-	143	18	1	125	3	Y	-0-			12
10		0	796	-0-	796	939	1	560	3	Y	-0-			12
11		0	3493	-0-	3493	4432	3386	107	9	Y	97			109
SCHLETZE, A.E.														
		WELL #:		11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8212 - 8239			
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	1			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09		0	8	-0-	8	6	1	2	3	Y	-0-			15
10		0	514	-0-	514	522	1	474	3	Y	-0-			15
11		0	1156	-0-	1156	1678	75	1039	3	Y	38			53
TRIPLE BAR 55 G														
		WELL #:		5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 6079 - 8374			
06		12 N	12	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	11	1	20	3	N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	17	1			N	-0-			-0-
09		12 N	10	-0-	-2	10	1			N	-0-			-0-
10		0	746	-0-	746	746	1	583	3	N	-0-			-0-
11		0	3453	-0-	3453	4199	253	3147	3	N	48			48
SCHLETZE, A.E.														
		WELL #:		9	RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8222 - 8252			
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	596	-0-	596	596	46	550	3	Y	-0-			2
11		14B2 EXT	235	-0-	235	831	15	212	3	Y	7			9
GARZA-HOLCOMB														
		WELL #:		1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8334 - 8386			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
BAKER 64																
WELL #: 2																
RRCID -> 220738																
COMPL. DATE 06/02/2006																
TOTAL DEPTH 8550																
PERF. 8261 - 8288																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	246	1	314	3	Y	-0-					11
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	136	1	240	3	Y	-0-					11
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	3	Y	-0-					11
09	0	1099	-0-	1099	1099	295	1	804	3	Y	-0-					11
10	0	1055	-0-	1055	2154	231	1	824	3	Y	-0-					11
11	0	719	-0-	719	2873	54	1	665	3	Y	-0-					11
TRIPLE BAR 55 "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 220833																
COMPL. DATE 06/15/2006																
TOTAL DEPTH 8550																
PERF. 8291 - 8337																
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	186	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	0	423	-0-	423	423	114	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	0	80	-0-	80	503	18	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
LYSSY 686																
WELL #: 1																
RRCID -> 224976																
COMPL. DATE 11/20/2006																
TOTAL DEPTH 8200																
PERF. 7772 - 7820																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LYSSY 71																
WELL #: 25																
RRCID -> 242027																
COMPL. DATE 06/13/2008																
TOTAL DEPTH 8575																
PERF. 8245 - 8268																
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	338	1	975	3	Y	8	52	1			-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	259	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	250	1	889	3	Y	90					90
09	0	1377	-0-	1377	1377	295	1	1059	3	Y	21					111
10	0	1771	-0-	1771	3148	260	1	1480	3	Y	28	86	1			53
11	0	1732	-0-	1732	4880	208	1	1487	3	Y	34	40	1			47
LYSSY 71																
WELL #: 26																
RRCID -> 247486																
COMPL. DATE 10/18/2008																
TOTAL DEPTH 8470																
PERF. 8310 - 8327																
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					6
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	133	3	Y	9					15
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	81	1	148	3	Y	-0-					15
09	0	268	-0-	268	268	185	1	83	3	Y	-0-					15
10	0	315	-0-	315	583	226	1	89	3	Y	-0-					15
11	0	349	-0-	349	932	278	1	71	3	Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
LYSSY 745				WELL #:	35	RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL	DEPTH	8614	PERF.	8291 -	8310	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	294	3	Y	-0-			9
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-		26	1	310	3	Y	18	19	1	8
								20	9							
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		968	3			Y	-0-			8
09	0	330	-0-	330	330	330		330	3			Y	-0-			8
10	0	35	-0-	35	365	365		35	3			Y	-0-			8
11	0	468	-0-	468	833	833		82	1	352	3	Y	31			39
								34	9							
MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	6165 -	8452	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			33
07	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39		14	1	25	3	Y	-0-			33
08	14B2 EXT	2	-0-	2	41	41		1	1	1	3	Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41	41						Y	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	41	41						Y	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	41	41						Y	-0-			33
SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	2H	RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL	DEPTH	8498	PERF.	8498 -	12502	
06	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	-0-		19	1	1830	3	Y	17	26	1	24
								19	9							
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	1847	3	Y	34	50	1	8
								37	9							
08	1457 N	800	-0-	-657	-0-	-0-		15	1	785	3	Y	-0-	8	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	27	27		1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	60	60		33	3			Y	-0-			-0-
SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	1H	RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL	DEPTH	8521	PERF.	8730 -	12572	
06	3600 X	3024	-0-	-576	-0-	-0-		31	1	2979	3	Y	13	25	1	20
								14	9							
07	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	-0-		43	1	3213	3	Y	29	44	1	5
								32	9							
08	3720 X	576	-0-	-3144	-0-	-0-		11	1	565	3	Y	-0-	5	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	23	23		23	3			Y	-0-			-0-
APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8282	PERF.	8126 -	8160	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	3			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-		5	1			N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-			-0-
*10	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-		7	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY GU B											//CONT.// 91080 500 //CONT.// 499978 WELL #: 7H RRCID -> 272514											CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2013											CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	-0-	201 39 9	1	581	3	N	35	86	1			8																										
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	-0-	160 44 9	1	670	3	N	40	36	1			12																										
08	930 N	837	-0-	-93	-0-	-0-	172 53 9	1	612	3	N	48					60																										
09	0	841	-0-	841	841		164 85 9	1	592	3	N	77	102	1			35																										
10	0	827	-0-	827	1668		121 14 9	1	692	3	N	13					48																										
11	0	407	-0-	407	2075		45 42 9	1	320	3	N	38	43	1			43																										
ALEXANDER-MANDEL 1762											WELL #: 1H RRCID -> 277011											CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2014											TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579										
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	10 7 9	1	176	3	N	6	51	1			17																										
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 3				N	-0-	17	1			-0-																										
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1		139	3	N	-0-					-0-																										
09	0	808	-0-	808	808		95 52 9	1	661	3	N	47					47																										
10	0	1359	-0-	1359	2167		380 75 9	1	904	3	N	68	60	1			55																										
11	0	1250	-0-	1250	3417		1182 3		68	9	N	62					117																										
TWO M (GEORGETOWN) PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER											92102 350 643402 WELL #: 133H RRCID -> 251300											CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2008											TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																										
VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC CAUTHORN -A-											93874 100 100222 WELL #: 1 RRCID -> 000498											CAPACITY COMPL. DATE 04/04/1955											TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
ALTIZER, MINNIE LEE											WELL #: 1 RRCID -> 000499											CAPACITY COMPL. DATE 03/17/1957											TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10363 - 10400										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC COE, HAZEL WHITEHEAD														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 100222														
WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09	0	807	-0-	807	807	807	2			N	-0-			-0-
10	0	881	-0-	881	1688	881	2			N	-0-			-0-
*11	2480 N	792	-0-	-1688	-0-	792	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259	573	259	2			N	-0-			-0-
*11	823 N	250	-0-	-573	-0-	250	2			N	-0-			-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
06	2730 X	2288	-0-	-442	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	1964	-0-	-857	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
09	0	1877	-0-	1877	1877	1877	2			N	-0-			-0-
10	0	2010	-0-	2010	3887	2010	2			N	-0-			-0-
*11	5673 X	1786	-0-	-3887	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	0	587	-0-	587	587	587	2			N	-0-			-0-
10	0	473	-0-	473	1060	473	2			N	-0-			-0-
*11	1341 N	281	-0-	-1060	-0-	281	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
06	4500 X	4473	-0-	-27	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
09	0	4859	-0-	4859	4859	4859	2			N	-0-			-0-
10	0	4923	-0-	4923	9782	4923	2			N	-0-			-0-
*11	14200 X	4418	-0-	-9782	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365														
06	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
09	0	1655	-0-	1655	1655	1655	2			N	-0-			-0-
10	0	1711	-0-	1711	3366	1711	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	1659	-0-	-1341	2025	1659	2			N	-0-			-0-
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383														
06	4860 X	3515	-0-	-1345	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
07	5022 X	4016	-0-	-1006	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
10	0	4246	-0-	4246	4246	4246	2			N	-0-			-0-
*11	8229 X	3983	-0-	-4246	-0-	3983	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER										//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100222 WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358										CNTY: VAL VERDE		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-					-0-	
07		912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-					-0-	
08		1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-					-0-	
09		0		1069	-0-	-0-	1069	1069	1069	2		N	-0-			-0-					-0-	
10		0		1032	-0-	-0-	1032	2101	1032	2		N	-0-			-0-					-0-	
*11		3000	N	902	-0-	-0-	-2098	3	902	2		N	-0-			-0-					-0-	

ALTIZER										WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987												
06		4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-					-0-	
07		4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-					-0-	
08		4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-					-0-	
09		0		4056	-0-	-0-	4056	4056	4056	2		N	-0-			-0-					-0-	
10		0		4127	-0-	-0-	4127	8183	4127	2		N	-0-			-0-					-0-	
*11		12161	X	3978	-0-	-0-	-8183	-0-	3978	2		N	-0-			-0-					-0-	

ADAH - CAUTHORN										WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008												
06		14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	-0-	14605	2		N	-0-			-0-					-0-	
07		14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	-0-	14705	2		N	-0-			-0-					-0-	
08		14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	-0-	14170	2		N	-0-			-0-					-0-	
09		0		13472	-0-	-0-	13472	13472	13472	2		N	-0-			-0-					-0-	
10		0		14116	-0-	-0-	14116	27588	14116	2		N	-0-			-0-					-0-	
*11		41033	X	13445	-0-	-0-	-27588	-0-	13445	2		N	-0-			-0-					-0-	

WARDLAW										WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158												
06		180	N	159	-0-	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-					-0-	
07		167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-					-0-	
08		167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-					-0-	
09		0		181	-0-	-0-	181	181	181	2		N	-0-			-0-					-0-	
10		0		220	-0-	-0-	220	401	220	2		N	-0-			-0-					-0-	
*11		594	N	193	-0-	-0-	-401	-0-	193	2		N	-0-			-0-					-0-	

CAUTHORN -A-										WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121												
06		1290	N	1136	-0-	-0-	-154	-0-	1136	2		N	-0-			-0-					-0-	
07		1209	N	1141	-0-	-0-	-68	-0-	1141	2		N	-0-			-0-					-0-	
08		1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-					-0-	
09		0		1152	-0-	-0-	1152	1152	1152	2		N	-0-			-0-					-0-	
10		0		1147	-0-	-0-	1147	2299	1147	2		N	-0-			-0-					-0-	
*11		3000	N	872	-0-	-0-	-2128	171	872	2		N	-0-			-0-					-0-	

ALTIZER "B"										WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261												
06		1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-					-0-	
07		1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-					-0-	
08		1922	N	1696	-0-	-0-	-226	-0-	1696	2		N	-0-			-0-					-0-	
09		0		1648	-0-	-0-	1648	1648	1648	2		N	-0-			-0-					-0-	
10		0		1730	-0-	-0-	1730	3378	1730	2		N	-0-			-0-					-0-	
*11		3000	N	1624	-0-	-0-	-1376	2002	1624	2		N	-0-			-0-					-0-	

ALTIZER "B"										WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432												
06		2670	X	2567	-0-	-0-	-103	-0-	2567	2		N	-0-			-0-					-0-	
07		2759	X	2541	-0-	-0-	-218	-0-	2541	2		N	-0-			-0-					-0-	
08		2759	X	2567	-0-	-0-	-192	-0-	2567	2		N	-0-			-0-					-0-	
09		0		2474	-0-	-0-	2474	2474	2474	2		N	-0-			-0-					-0-	
10		0		2477	-0-	-0-	2477	4951	2477	2		N	-0-			-0-					-0-	
*11		7335	X	2384	-0-	-0-	-4951	-0-	2384	2		N	-0-			-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
ALTIZER "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ALTIZER "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251														
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2				N	-0-	-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-	-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2				N	-0-	-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2				N	-0-	-0-
10	0		187	-0-	187	-0-	187	2				N	-0-	-0-
*11	366	N	179	-0-	-187	-0-	179	2				N	-0-	-0-
ALTIZER 48A														
WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110														
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2				N	-0-	-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2				N	-0-	-0-
08	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	2				N	-0-	-0-
09	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2				N	-0-	-0-
10	0		3734	-0-	3734	-0-	3734	2				N	-0-	-0-
*11	7376	X	3642	-0-	-3734	-0-	3642	2				N	-0-	-0-
CAUTHORN -A-														
WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165														
06	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2167	2				N	-0-	-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2				N	-0-	-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2				N	-0-	-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2				N	-0-	-0-
10	0		2363	-0-	2363	-0-	2363	2				N	-0-	-0-
*11	3000	N	2280	-0-	-720	-0-	1643	2				N	-0-	-0-
COE, H. W.														
WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491														
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2				N	-0-	-0-
07	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2				N	-0-	-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2				N	-0-	-0-
09	0		6053	-0-	6053	-0-	6053	2				N	-0-	-0-
10	0		6344	-0-	6344	-0-	12397	2				N	-0-	-0-
*11	18464	X	6067	-0-	-12397	-0-	6067	2				N	-0-	-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
GUIDA ROSE														
WELL #: 253404 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100														
06	1110	N	869	-0-	-241	-0-	869	2				N	-0-	-0-
07	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2				N	-0-	-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2				N	-0-	-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-	-0-
10	0		1187	-0-	1187	-0-	1187	2				N	-0-	-0-
11	0		1265	-0-	1265	-0-	2452	2				N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)												CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC															
GUIDA ROSE															
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253404															
WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2				N	-0-			-0-
07	4774 X	2403	-0-	-2371	-0-	2403	2				N	-0-			-0-
08	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2				N	-0-			-0-
09	4230 X	3769	-0-	-461	-0-	3756	2		13	9	N	12	12	8	-0-
10	0	4930	-0-	4930	-0-	4930	2				N	-0-			-0-
11	0	5253	-0-	5253	-0-	10183	2				N	-0-			-0-
GUIDA ROSE												WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690			
06	5040 X	3947	-0-	-1093	-0-	3947	2				N	-0-			-0-
07	5208 X	2629	-0-	-2579	-0-	2629	2				N	-0-			-0-
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2				N	-0-			-0-
09	4620 X	4123	-0-	-497	-0-	4110	2		13	9	N	12	12	8	-0-
10	0	5395	-0-	5395	-0-	5395	2				N	-0-			-0-
11	0	5748	-0-	5748	-0-	11143	2				N	-0-			-0-
S & C CONSTRUCTION, INC.												740160			
P. Q. ALTIZER UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THREE FORKS RESOURCES, LLC												857666			
CAUTHORN, ADDAH												WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A			
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				N	-0-			-0-
07	558 N	250	-0-	-308	-0-	250	2				N	-0-			-0-
08	589 N	69	-0-	-520	-0-	69	2				N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2				N	-0-			-0-
11	0	591	-0-	591	-0-	591	2				N	-0-			-0-
BROWN, S. M.												WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305			
06	3330 X	3233	-0-	-97	-0-	3233	2				N	-0-			-0-
07	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3346	2				N	-0-			-0-
08	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2				N	-0-			-0-
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2				N	-0-			-0-
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2				N	-0-			-0-
11	0	3421	-0-	3421	-0-	3421	2				N	-0-			-0-
CAUTHORN 3												WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901			
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2				N	-0-			-0-
07	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2				N	-0-			-0-
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2				N	-0-			-0-
09	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2				N	-0-			-0-
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2				N	-0-			-0-
11	0	5100	-0-	5100	-0-	5100	2				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)										//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC										//CONT.// 857666										
CAUTHORN 3										WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9831 - 9897		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2273	2			N	-0-						-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2321	2			N	-0-						-0-
08	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	-0-	-0-		2304	2			N	-0-						-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2278	2			N	-0-						-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2342	2			N	-0-						-0-
11	0	2142	-0-		2142		2142		2142	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN 3										WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 9774 - 9909		
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1840	2			N	-0-						-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1879	2			N	-0-						-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1865	2			N	-0-						-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1844	2			N	-0-						-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1896	2			N	-0-						-0-
11	0	1734	-0-		1734		1734		1734	2			N	-0-						-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										916958										
CAUTHORN -C-										WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9823 - 10040		
06	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	-0-	-0-		1288	2			N	-0-						-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1357	2			N	-0-						-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1385	2			N	-0-						-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1307	2			N	-0-						-0-
10	0	1419	-0-	-0-	1419	-0-	1419		1419	2			N	-0-						-0-
11	0	1291	-0-		1291		2710		1291	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -B-										WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9882 - 10150		
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-						-0-
07	279 N	86	-0-	-193	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-						-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	330 N	1	-0-	-329	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-
10	0	7	-0-	-0-	7	-0-	7		7	2			N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-						-0-
CAUTHORN -D-										WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9861 - 9932		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1022	2			N	-0-						-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1068	2			N	-0-						-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1183	2			N	-0-						-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1066	2			N	-0-						-0-
10	0	567	-0-	-0-	567	-0-	567		567	2			N	-0-						-0-
11	0	1521	-0-		1521		2088		1521	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -F-										WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A		
06	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	-0-	-0-		1303	2			N	-0-						-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1330	2			N	-0-						-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1286	2			N	-0-						-0-
09	0	1234	-0-	-0-	1234	-0-	1234		1234	2			N	-0-						-0-
10	0	1279	-0-	-0-	1279	-0-	2513		1279	2			N	-0-						-0-
11	0	1256	-0-	-0-	1256	-0-	3769		1256	2			N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE																	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED																			
CAUTHORN -G-										//CONT.// 916958																			
WELL #: 1										RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	2160 N	2111	-0-		-49	-0-		2111	2				N	-0-						-0-									
07	2099 N	2099	-0-		-0-	-0-		2099	2				N	-0-						-0-									
08	2044 N	2044	-0-		-0-	-0-		2044	2				N	-0-						-0-									
09	0	2052	-0-		2052	2052		2052	2				N	-0-						-0-									
10	0	2148	-0-		2148	4200		2148	2				N	-0-						-0-									
11	0	2071	-0-		2071	6271		2071	2				N	-0-						-0-									
CAUTHORN -C-																				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866
06	1778 N	1778	-0-		-0-	-0-		1778	2				N	-0-						-0-									
07	1811 N	1811	-0-		-0-	-0-		1811	2				N	-0-						-0-									
08	1829 N	1803	-0-		-26	-0-		1803	2				N	-0-						-0-									
09	0	1674	-0-		1674	1674		1674	2				N	-0-						-0-									
10	0	1896	-0-		1896	3570		1896	2				N	-0-						-0-									
11	0	1715	-0-		1715	5285		1715	2				N	-0-						-0-									
CAUTHORN -B-																				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974
06	328 N	328	-0-		-0-	-0-		328	2				N	-0-						-0-									
07	279 N	272	-0-		-7	-0-		272	2				N	-0-						-0-									
08	341 N	190	-0-		-151	-0-		190	2				N	-0-						-0-									
09	0	332	-0-		332	332		332	2				N	-0-						-0-									
10	0	216	-0-		216	548		216	2				N	-0-						-0-									
11	0	164	-0-		164	712		164	2				N	-0-						-0-									
CAUTHORN -B-																				WELL #:	3	RRCID ->	157238	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9610 - 10038
06	240 N	89	-0-		-151	-0-		89	2				N	-0-						-0-									
07	155 N	-0-	-0-		-155	-0-							N	-0-						-0-									
08	186 N	-0-	-0-		-186	-0-							N	-0-						-0-									
09	0	79	-0-		79	79		79	2				N	-0-						-0-									
10	0	19	-0-		19	98		19	2				N	-0-						-0-									
11	0	4	-0-		4	102		4	2				N	-0-						-0-									
CAUTHORN -B-																				WELL #:	4	RRCID ->	161637	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10000 - 10030
06	2683 N	2683	-0-		-0-	-0-		2683	2				N	-0-						-0-									
07	2700 N	2700	-0-		-0-	-0-		2700	2				N	-0-						-0-									
08	2727 N	2727	-0-		-0-	-0-		2727	2				N	-0-						-0-									
09	2670 N	2601	-0-		-69	-0-		2601	2				N	-0-						-0-									
10	0	2680	-0-		2680	2680		2680	2				N	-0-						-0-									
11	0	2582	-0-		2582	5262		2582	2				N	-0-						-0-									
CAUTHORN -C-																				WELL #:	3	RRCID ->	162573	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8747 - 10006
06	4471 X	4471	-0-		-0-	-0-		4471	2				N	-0-						-0-									
07	4898 X	4430	-0-		-468	-0-		4430	2				N	-0-						-0-									
08	5487 X	4340	-0-		-1147	-0-		4340	2				N	-0-						-0-									
09	0	4307	-0-		4307	4307		4307	2				N	-0-						-0-									
10	0	4773	-0-		4773	9080		4773	2				N	-0-						-0-									
11	0	4709	-0-		4709	13789		4709	2				N	-0-						-0-									
CAUTHORN -C-																				WELL #:	4	RRCID ->	167369	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9492 - 9553
06	2130 N	1457	-0-		-673	-0-		1457	2				N	-0-						-0-									
07	1984 N	1772	-0-		-212	-0-		1772	2				N	-0-						-0-									
08	2356 N	1906	-0-		-450	-0-		1906	2				N	-0-						-0-									
09	0	2988	-0-		2988	2988		2988	2				N	-0-						-0-									
10	0	2703	-0-		2703	5691		2703	2				N	-0-						-0-									
11	0	3703	-0-		3703	9394		3703	2				N	-0-						-0-									

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	0	358	-0-	358	358	358	2			N	-0-			-0-
10	0	388	-0-	388	746	388	2			N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1114	368	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036														
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
10	0	1478	-0-	1478	1478	1478	2			N	-0-			-0-
11	0	1454	-0-	1454	2932	1454	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157														
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
09	0	1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-			-0-
10	0	1127	-0-	1127	2253	1127	2			N	-0-			-0-
11	0	1035	-0-	1035	3288	1035	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920														
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
09	0	1678	-0-	1678	1678	1678	2			N	-0-			-0-
10	0	2154	-0-	2154	3832	2154	2			N	-0-			-0-
11	0	2165	-0-	2165	5997	2165	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184														
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
09	0	3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-			-0-
10	0	3331	-0-	3331	6372	3331	2			N	-0-			-0-
11	0	3258	-0-	3258	9630	3258	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790														
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-			-0-
10	0	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-			-0-
11	0	612	-0-	612	1248	612	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845														
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
10	0	4854	-0-	4854	4854	4854	2			N	-0-			-0-
11	0	5140	-0-	5140	9994	5140	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93874 100 916958 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2					N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2					N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2					N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2					N	-0-					-0-
10	0		655	-0-	655	655	655	2					N	-0-					-0-
11	0		620	-0-	620	1275	620	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -E-				WELL #:		2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE		01/16/2000	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	9434	-	9800	
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2					N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2					N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2					N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2					N	-0-					-0-
10	0		739	-0-	739	739	739	2					N	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	1445	706	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN "G"				WELL #:		2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE		06/21/2003	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8565	-	10032	
06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-				WELL #:		8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE		06/14/2000	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	9542	-	9880	
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2					N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2					N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2					N	-0-					-0-
09	0		2055	-0-	2055	2055	2055	2					N	-0-					-0-
10	0		2206	-0-	2206	4261	2206	2					N	-0-					-0-
11	0		2129	-0-	2129	6390	2129	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-				WELL #:		9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE		05/16/2001	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.	9752	-	9772	
06	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2					N	-0-					-0-
07	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2					N	-0-					-0-
08	5146	X	4994	-0-	-152	-0-	4994	2					N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2					N	-0-					-0-
10	0		5671	-0-	5671	5671	5671	2					N	-0-					-0-
11	0		5200	-0-	5200	10871	5200	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-				WELL #:		3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE		05/09/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10030	-	10076	
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2					N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2					N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2					N	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	29	2					N	-0-					-0-
10	0		28	-0-	28	57	28	2					N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	81	24	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN "C"				WELL #:		8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE		06/02/2001	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	9932	-	9960	
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2					N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2					N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2					N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2					N	-0-					-0-
10	0		958	-0-	958	958	958	2					N	-0-					-0-
11	0		884	-0-	884	1842	884	2					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN "B"															CNTY: VAL VERDE		
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 916958																	
WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	0		2985	-0-	2985	2985	2985	2			N	-0-					-0-
11	0		2986	-0-	2986	5971	2986	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784																	
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	0		1279	-0-	1279	1279	1279	2			N	-0-					-0-
10	0		1313	-0-	1313	2592	1313	2			N	-0-					-0-
11	0		1172	-0-	1172	3764	1172	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750																	
06	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	0		4043	-0-	4043	4043	4043	2			N	-0-					-0-
10	0		4132	-0-	4132	8175	4132	2			N	-0-					-0-
11	0		3862	-0-	3862	12037	3862	2			N	-0-					-0-
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925																	
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	0		1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-					-0-
10	0		1110	-0-	1110	2165	1110	2			N	-0-					-0-
11	0		1051	-0-	1051	3216	1051	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158																	
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	0		1575	-0-	1575	1575	1575	2			N	-0-					-0-
10	0		1788	-0-	1788	3363	1788	2			N	-0-					-0-
11	0		1681	-0-	1681	5044	1681	2			N	-0-					-0-
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678																	
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	0		193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	394	201	2			N	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	587	193	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 916958											
CAUTHORN -F-				WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9944 - 10085			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
06	3330 X	2919	-0-	-411	-0-		2919	2				N	-0-		-0-
07	2790 X	2089	-0-	-701	-0-		2089	2				N	-0-		-0-
08	2666 X	2057	-0-	-609	-0-		2057	2				N	-0-		-0-
09	0	6432	-0-	6432	6432		6432	2				N	-0-		-0-
10	0	4330	-0-	4330	10762		4330	2				N	-0-		-0-
11	0	3110	-0-	3110	13872		3110	2				N	-0-		-0-
RANCH. J. A. -L-				WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374		PERF. 9560 - 9951			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2				N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2				N	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-		152	2				N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-		149	2				N	-0-		-0-
10	0	149	-0-	149	149		149	2				N	-0-		-0-
11	0	142	-0-	142	291		142	2				N	-0-		-0-
RANCH, J. A. -K-				WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9852			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
VINEGARONE (SWANSON)				93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
ALTIZER				WELL #: 5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 10397 - 10409			
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		4195	2				N	-0-		-0-
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		4144	2				N	-0-		-0-
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		4638	2				N	-0-		-0-
09	0	4872	-0-	4872	4872		4872	2				N	-0-		-0-
10	0	4078	-0-	4078	8950		4078	2				N	-0-		-0-
*11	12734 X	3784	-0-	-8950	-0-		3784	2				N	-0-		-0-
ALTIZER "B"				WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10415 - 10432			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EARWOOD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020			
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-		366	1	6601	2	N	-0-			-0-
07	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-		424	1	7426	2	N	-0-			-0-
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-		330	1	5186	2	N	-0-			-0-
09	0	3191	-0-	3191	3191		178	1	3013	2	N	-0-			-0-
10	0	3789	-0-	3789	6980		198	1	3591	2	N	-0-			-0-
11	0	4602	-0-	4602	11582		271	1	4331	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
EARWOOD "A"				WELL #:		1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8889 - 8992					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		4	N		4	-0-	-0-		-0-		4	2		N	-0-				-0-
07		31	N		-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-				-0-
08		5	N		5	-0-	-0-		-0-		5	2		N	-0-				-0-
09		0			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10		0			138	-0-	138		138		7	1	131	2	N	-0-			-0-
11		0			-0-	-0-	-0-		138					N	-0-				-0-
EARWOOD G.U. 2				WELL #:		1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063					
06		769	N		769	-0-	-0-		-0-	40	1	729	2	N	-0-				-0-
07		717	N		717	-0-	-0-		-0-	39	1	678	2	N	-0-				-0-
08		726	N		726	-0-	-0-		-0-	43	1	683	2	N	-0-				-0-
09		0			763	-0-	763		763	43	1	720	2	N	-0-				-0-
10		0			801	-0-	801		1564	42	1	759	2	N	-0-				-0-
11		0			813	-0-	813		2377	48	1	765	2	N	-0-				-0-
NEWBY G.U. 1				WELL #:		1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818					
06		2361	N		2319	-0-	-42		-0-	122	1	2197	2	N	-0-				-0-
07		1939	X		1939	-0-	-0-		-0-	105	1	1834	2	N	-0-				-0-
08		1599	X		1599	-0-	-0-		-0-	96	1	1503	2	N	-0-				-0-
09		0			1271	-0-	1271		1271	71	1	1200	2	N	-0-				-0-
10		0			1572	-0-	1572		2843	82	1	1490	2	N	-0-				-0-
11		0			2005	-0-	2005		4848	118	1	1887	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "B"				WELL #:		2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804					
06		7110	X		6317	-0-	-793		-0-	332	1	5985	2	N	-0-				-0-
07		7347	X		5782	-0-	-1565		-0-	312	1	5470	2	N	-0-				-0-
08		7347	X		5255	-0-	-2092		-0-	314	1	4941	2	N	-0-				-0-
09		0			4953	-0-	4953		4953	277	1	4676	2	N	-0-				-0-
10		0			5507	-0-	5507		10460	287	1	5220	2	N	-0-				-0-
11		0			6038	-0-	6038		16498	355	1	5683	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"				WELL #:		2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880					
06		1803	N		1803	-0-	-0-		-0-	95	1	1708	2	N	-0-				-0-
07		1446	N		1446	-0-	-0-		-0-	78	1	1368	2	N	-0-				-0-
08		1271	N		70	-0-	-1201		-0-	4	1	66	2	N	-0-				-0-
09		0			108	-0-	108		108	6	1	102	2	N	-0-				-0-
10		0			-0-	-0-	-0-		108					N	-0-				-0-
11		0			-0-	-0-	-0-		108					N	-0-				-0-
NEWBY "A"				WELL #:		1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100					
06		1620	N		1588	-0-	-32		-0-	83	1	1505	2	N	-0-				-0-
07		1674	N		1337	-0-	-337		-0-	72	1	1265	2	N	-0-				-0-
08		1759	N		1759	-0-	-0-		-0-	105	1	1654	2	N	-0-				-0-
09		0			1421	-0-	1421		1421	79	1	1342	2	N	-0-				-0-
10		0			1040	-0-	1040		2461	54	1	986	2	N	-0-				-0-
11		0			1275	-0-	1275		3736	75	1	1200	2	N	-0-				-0-
EARWOOD G.U. 1				WELL #:		1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156					
06		1560	X		766	-0-	-794		-0-	40	1	726	2	N	-0-				-0-
07		1612	X		890	-0-	-722		-0-	48	1	842	2	N	-0-				-0-
08		1674	X		1674	-0-	-0-		-0-	100	1	1574	2	N	-0-				-0-
09		0			1980	-0-	1980		1980	111	1	1869	2	N	-0-				-0-
10		0			1161	-0-	1161		3141	61	1	1100	2	N	-0-				-0-
11		0			1221	-0-	1221		4362	72	1	1149	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
NEWBY G. U. 2				WELL #:		1	RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
NEWBY "A"																				
				WELL #:		3	RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828							
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	50	1	902	2	N	-0-			-0-						-0-
07	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	58	1	1026	2	N	-0-			-0-						-0-
08	1147 N	641	-0-	-506	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-						-0-
09	0	690	-0-	690	690	39	1	651	2	N	-0-			-0-						-0-
10	0	1160	-0-	1160	1850	61	1	1099	2	N	-0-			-0-						-0-
11	0	704	-0-	704	2554	41	1	663	2	N	-0-			-0-						-0-
NEWBY G. U. 3																				
				WELL #:		1	RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920							
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	N	-0-			-0-						-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	N	-0-			-0-						-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	N	-0-			-0-						-0-
09	0	1506	-0-	1506	1506	84	1	1422	2	N	-0-			-0-						-0-
10	0	1444	-0-	1444	2950	75	1	1369	2	N	-0-			-0-						-0-
11	0	1210	-0-	1210	4160	71	1	1139	2	N	-0-			-0-						-0-
EARWOOD "A"																				
				WELL #:		4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8826 - 9022							
06	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	59	1	1058	2	N	-0-			-0-						-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-						-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
11	0	384	-0-	384	384	23	1	361	2	N	-0-			-0-						-0-
EARWOOD "A"																				
				WELL #:		5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 8880 - 9026							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
EARWOOD "A"																				
				WELL #:		6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9001 - 9190							
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	119	1	2141	2	N	-0-			-0-						-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-						-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-			-0-						-0-
09	0	959	-0-	959	959	54	1	905	2	N	-0-			-0-						-0-
10	0	756	-0-	756	1715	39	1	717	2	N	-0-			-0-						-0-
11	0	746	-0-	746	2461	44	1	702	2	N	-0-			-0-						-0-
EARWOOD "A"																				
				WELL #:		7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8785 - 8990							
06	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-			-0-						-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-						-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-						-0-
11	0	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-			-0-						-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
WHITEHEAD "45"															
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-				-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-				-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-				-0-
09	0	161	-0-	161	161	9	1	152	2	N	-0-				-0-
10	0	174	-0-	174	335	9	1	165	2	N	-0-				-0-
11	0	175	-0-	175	510	10	1	165	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200			
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	-0-				-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1347	2	N	-0-				-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	N	-0-				-0-
09	0	972	-0-	972	972	54	1	918	2	N	-0-				-0-
10	0	1143	-0-	1143	2115	60	1	1083	2	N	-0-				-0-
11	0	1091	-0-	1091	3206	64	1	1027	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "45"												WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978			
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	178	1	3201	2	N	-0-				-0-
07	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	156	1	2743	2	N	-0-				-0-
08	2821 X	2646	-0-	-175	-0-	158	1	2488	2	N	-0-				-0-
09	0	3117	-0-	3117	3117	174	1	2943	2	N	-0-				-0-
10	0	2422	-0-	2422	5539	126	1	2296	2	N	-0-				-0-
11	0	2687	-0-	2687	8226	158	1	2529	2	N	-0-				-0-
NEWBY "B"												WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
06	840 N	302	-0-	-538	-0-	16	1	286	2	N	-0-				-0-
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	45	1	787	2	N	-0-				-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-				-0-
09	0	699	-0-	699	699	39	1	660	2	N	-0-				-0-
10	0	558	-0-	558	1257	29	1	529	2	N	-0-				-0-
11	0	411	-0-	411	1668	24	1	387	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	16	1	297	2	N	-0-				-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	15	1	273	2	N	-0-				-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	21	1	327	2	N	-0-				-0-
09	0	453	-0-	453	453	25	1	428	2	N	-0-				-0-
10	0	421	-0-	421	874	22	1	399	2	N	-0-				-0-
11	0	366	-0-	366	1240	22	1	344	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD 45												WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	194	1	3502	2	N	-0-				-0-
07	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	N	-0-				-0-
08	2604 X	2533	-0-	-71	-0-	151	1	2382	2	N	-0-				-0-
09	0	2662	-0-	2662	2662	149	1	2513	2	N	-0-				-0-
10	0	2491	-0-	2491	5153	130	1	2361	2	N	-0-				-0-
11	0	3364	-0-	3364	8517	198	1	3166	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
EARWOOD "B"			WELL #:		5	RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH		9128	PERF. 8775 - 8853	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EARWOOD G.U. 1			WELL #:		2	RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH		9009	PERF. 8906 - 9009	
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739 2	N	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698 2	N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624 2	N	-0-			-0-
09	0		649	-0-	649	649	36	1	613 2	N	-0-			-0-
10	0		435	-0-	435	1084	23	1	412 2	N	-0-			-0-
11	0		438	-0-	438	1522	26	1	412 2	N	-0-			-0-
EARWOOD G. U. 2			WELL #:		2	RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH		9200	PERF. 8836 - 8946	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD 45			WELL #:		3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH		11080	PERF. 8930 - 9090	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EARWOOD "B"			WELL #:		6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH		9211	PERF. 8920 - 9076	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	156	-0-	156	156	9	1	147 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	76	-0-	76	232	4	1	72 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1412	-0-	1412	1644	74	1	1338 2	N	-0-			-0-
11	0		2352	-0-	2352	3996	138	1	2214 2	N	-0-			-0-
WALKER, R. C.			WELL #:		1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH		9206	PERF. 8830 - 8953	
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798 2	N	-0-			-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912 2	N	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045 2	N	-0-			-0-
09	0		2242	-0-	2242	2242	125	1	2117 2	N	-0-			-0-
10	0		2339	-0-	2339	4581	122	1	2217 2	N	-0-			-0-
11	0		892	-0-	892	5473	52	1	840 2	N	-0-			-0-
NEWBY A			WELL #:		4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH		9309	PERF. 8865 - 8974	
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	448	1	8082 2	N	-0-			-0-
07	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	440	1	7716 2	N	-0-			-0-
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	531	1	8356 2	N	-0-			-0-
09	0		7392	-0-	7392	7392	413	1	6979 2	N	-0-			-0-
10	0		6400	-0-	6400	13792	334	1	6066 2	N	-0-			-0-
11	0		6141	-0-	6141	19933	361	1	5780 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//			93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
NEWBY G.U. 2			WELL #:			2C	RRCID ->	195698	COMPL.	DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	10240	PERF.	8740 - 8864				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	416	-0-		-244	-0-		22	1	394	2	N	-0-							-0-
07	682 N	555	-0-		-127	-0-		30	1	525	2	N	-0-							-0-
08	1289 N	1289	-0-		-0-	-0-		77	1	1212	2	N	-0-							-0-
09	0	1201	-0-		1201	1201		67	1	1134	2	N	-0-							-0-
10	0	1364	-0-		1364	2565		71	1	1293	2	N	-0-							-0-
11	0	760	-0-		760	3325		45	1	715	2	N	-0-							-0-
WHITEHEAD "45"			WELL #:			5	RRCID ->	196406	COMPL.	DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.	9046 - 9215				
06	1037 N	1037	-0-		-0-	-0-		54	1	983	2	N	-0-							-0-
07	614 N	614	-0-		-0-	-0-		33	1	581	2	N	-0-							-0-
08	62 N	2	-0-		-60	-0-		2	2			N	-0-							-0-
09	0	7	-0-		7	7		7	2			N	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-		-0-	7		7				N	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	7		7				N	-0-							-0-
NEWBY "A"			WELL #:			6	RRCID ->	197155	COMPL.	DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	10023	PERF.	8742 - 8786				
06	1120 N	1120	-0-		-0-	-0-		59	1	1061	2	N	-0-							-0-
07	806 N	791	-0-		-15	-0-		43	1	748	2	N	-0-							-0-
08	870 N	870	-0-		-0-	-0-		52	1	818	2	N	-0-							-0-
09	0	826	-0-		826	826		46	1	780	2	N	-0-							-0-
10	0	943	-0-		943	1769		49	1	894	2	N	-0-							-0-
11	0	750	-0-		750	2519		44	1	706	2	N	-0-							-0-
EARWOOD "A"			WELL #:			12	RRCID ->	197156	COMPL.	DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	9375	PERF.	9056 - 9095				
06	1591 N	1591	-0-		-0-	-0-		84	1	1507	2	N	-0-							-0-
07	1313 N	1313	-0-		-0-	-0-		71	1	1242	2	N	-0-							-0-
08	1440 N	1440	-0-		-0-	-0-		86	1	1354	2	N	-0-							-0-
09	0	1409	-0-		1409	1409		79	1	1330	2	N	-0-							-0-
10	0	1120	-0-		1120	2529		58	1	1062	2	N	-0-							-0-
11	0	976	-0-		976	3505		57	1	919	2	N	-0-							-0-
EARWOOD G. U. 1			WELL #:			3	RRCID ->	197966	COMPL.	DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.	8952 - 9078				
06	2045 N	2045	-0-		-0-	-0-		107	1	1938	2	N	-0-							-0-
07	1977 N	1977	-0-		-0-	-0-		107	1	1870	2	N	-0-							-0-
08	1612 N	1612	-0-		-0-	-0-		96	1	1516	2	N	-0-							-0-
09	0	1961	-0-		1961	1961		109	1	1852	2	N	-0-							-0-
10	0	1672	-0-		1672	3633		87	1	1585	2	N	-0-							-0-
11	0	1646	-0-		1646	5279		97	1	1549	2	N	-0-							-0-
NEWBY "B"			WELL #:			2	RRCID ->	197969	COMPL.	DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8838 - 8858				
06	1326 N	1326	-0-		-0-	-0-		70	1	1256	2	N	-0-							-0-
07	1262 N	1262	-0-		-0-	-0-		68	1	1194	2	N	-0-							-0-
08	1256 N	1256	-0-		-0-	-0-		75	1	1181	2	N	-0-							-0-
09	0	1232	-0-		1232	1232		69	1	1163	2	N	-0-							-0-
10	0	1293	-0-		1293	2525		67	1	1226	2	N	-0-							-0-
11	0	1362	-0-		1362	3887		80	1	1282	2	N	-0-							-0-
NEWBY "A"			WELL #:			8	RRCID ->	198498	COMPL.	DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	8820 - 8832				
06	552 N	552	-0-		-0-	-0-		29	1	523	2	N	-0-							-0-
07	774 N	774	-0-		-0-	-0-		42	1	732	2	N	-0-							-0-
08	751 N	751	-0-		-0-	-0-		45	1	706	2	N	-0-							-0-
09	0	563	-0-		563	563		31	1	532	2	N	-0-							-0-
10	0	528	-0-		528	1091		28	1	500	2	N	-0-							-0-
11	0	509	-0-		509	1600		30	1	479	2	N	-0-							-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
WHITEHEAD "45"															
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	N	-0-				-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-				-0-
08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	61	1	953	2	N	-0-				-0-
09	0	1059	-0-	1059	1059	59	1	1000	2	N	-0-				-0-
10	0	1413	-0-	1413	2472	74	1	1339	2	N	-0-				-0-
11	0	1115	-0-	1115	3587	66	1	1049	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "46"															
WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010															
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-				-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	N	-0-				-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	N	-0-				-0-
09	0	704	-0-	704	704	39	1	665	2	N	-0-				-0-
10	0	605	-0-	605	1309	32	1	573	2	N	-0-				-0-
11	0	748	-0-	748	2057	44	1	704	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "46"															
WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110															
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	168	1	3025	2	N	-0-				-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	171	1	2991	2	N	-0-				-0-
08	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	160	1	2521	2	N	-0-				-0-
09	0	2691	-0-	2691	2691	150	1	2541	2	N	-0-				-0-
10	0	2883	-0-	2883	5574	150	1	2733	2	N	-0-				-0-
11	0	3561	-0-	3561	9135	210	1	3351	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "45"															
WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236															
06	2400 X	2357	-0-	-43	-0-	124	1	2233	2	N	-0-				-0-
07	2325 X	2149	-0-	-176	-0-	116	1	2033	2	N	-0-				-0-
08	2325 X	1775	-0-	-550	-0-	106	1	1669	2	N	-0-				-0-
09	0	2087	-0-	2087	2087	117	1	1970	2	N	-0-				-0-
10	0	2475	-0-	2475	4562	129	1	2346	2	N	-0-				-0-
11	0	2412	-0-	2412	6974	142	1	2270	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "46"															
WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082															
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	95	1	1715	2	N	-0-				-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	103	1	1808	2	N	-0-				-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	2	N	-0-				-0-
09	0	1546	-0-	1546	1546	86	1	1460	2	N	-0-				-0-
10	0	1613	-0-	1613	3159	84	1	1529	2	N	-0-				-0-
11	0	1706	-0-	1706	4865	100	1	1606	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWBY GU 1															
WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
NEWBY G.U. 2				WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL	DEPTH	10087	PERF. 8740 -	8920					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	600	N	596	-0-	-4	-0-			31	1	565	2	N	-0-					-0-	
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-			46	1	807	2	N	-0-					-0-	
08	744	N	565	-0-	-179	-0-			34	1	531	2	N	-0-					-0-	
09	0		405	-0-	405	405			23	1	382	2	N	-0-					-0-	
10	0		397	-0-	397	802			21	1	376	2	N	-0-					-0-	
11	0		411	-0-	411	1213			24	1	387	2	N	-0-					-0-	
NEWBY G.U. 3				WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH	10164	PERF. 8818 -	8926					
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-			100	1	1807	2	N	-0-					-0-	
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-			130	1	2272	2	N	-0-					-0-	
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-			161	1	2535	2	N	-0-					-0-	
09	0		2705	-0-	2705	2705			151	1	2554	2	N	-0-					-0-	
10	0		3312	-0-	3312	6017			173	1	3139	2	N	-0-					-0-	
11	0		3389	-0-	3389	9406			199	1	3190	2	N	-0-					-0-	
NEWBY 151 "D"				WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF. 8834 -	8886					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
EARWOOD G U 1				WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	10180	PERF. 9068 -	9186					
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-			55	1	992	2	N	-0-					-0-	
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-			41	1	711	2	N	-0-					-0-	
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-			63	1	990	2	N	-0-					-0-	
09	0		1060	-0-	1060	1060			59	1	1001	2	N	-0-					-0-	
10	0		719	-0-	719	1779			38	1	681	2	N	-0-					-0-	
11	0		995	-0-	995	2774			59	1	936	2	N	-0-					-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	10385	PERF. 9004 -	9096					
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-			31	1	551	2	N	-0-					-0-	
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-			27	1	477	2	N	-0-					-0-	
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-			91	1	1431	2	N	-0-					-0-	
09	0		273	-0-	273	273			15	1	258	2	N	-0-					-0-	
10	0		1016	-0-	1016	1289			53	1	963	2	N	-0-					-0-	
11	0		676	-0-	676	1965			40	1	636	2	N	-0-					-0-	
WALKER, R. C.				WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	11275	PERF. 9116 -	9228					
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-			157	1	2828	2	N	-0-					-0-	
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-			154	1	2706	2	N	-0-					-0-	
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-			119	1	1864	2	N	-0-					-0-	
09	0		2527	-0-	2527	2527			141	1	2386	2	N	-0-					-0-	
10	0		3090	-0-	3090	5617			161	1	2929	2	N	-0-					-0-	
11	0		3290	-0-	3290	8907			194	1	3096	2	N	-0-					-0-	
NEWBY GU 1				WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8682 -	8859					
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-							N	-0-					-0-	
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-			27	1	479	2	N	-0-					-0-	
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-			7	1	107	2	N	-0-					-0-	
09	0		830	-0-	830	830			46	1	784	2	N	-0-					-0-	
10	0		909	-0-	909	1739			47	1	862	2	N	-0-					-0-	
11	0		537	-0-	537	2276			32	1	505	2	N	-0-					-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
NEWBY 151 "D"										WELL #:		6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	871	N	871	-0-		-0-	-0-	46	1	825	2	N		-0-					-0-		
07	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	62	1	1089	2	N		-0-					-0-		
08	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	75	1	1173	2	N		-0-					-0-		
09	0		1445	-0-		1445	1445	81	1	1364	2	N		-0-					-0-		
10	0		1174	-0-		1174	2619	61	1	1113	2	N		-0-					-0-		
11	0		1003	-0-		1003	3622	59	1	944	2	N		-0-					-0-		

NEWBY G.U. 3										WELL #:		3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		

NEWBY G. U. 1										WELL #:		2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

WHITEHEAD "45"										WELL #:		8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992	
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		

VON ORMY (ANACHACHO LIME)										94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR					
JARVIS, ROY R.										430235											
VON ORMY										WELL #:		1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

W.S.L. (LK)										94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
LIGHTNING OIL COMPANY										500600											
CUTLASS EAST										WELL #:		1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114	
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-		

WARD BOX (OLMOS)			95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
OXSON CO.			630596												
I.T. PRYOR - WARD BOX			WELL #:		1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2660 - 2661			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASHBURN (EDWARDS)			95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:		5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10218 - 10326			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10231 - 10395			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273 - 10364			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915						
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10310 - 10340
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10283 - 10356
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4773 - 4779
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886 PERF. 4784 - 4798
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
WEIGANG (REKLAW)				95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA	
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
HURT & TARTT		WELL #:		5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787 PERF. 3685 - 3689
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)				96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
VT BECKMAN, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	000517	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	10449 PERF.10317 - 10413
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
VT STOREY ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	132136	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	10452 PERF.10311 - 10393
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VT BECKMAN, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	133372	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	10640 PERF.10263 - 10291
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	-0-
09	0	369	-0-	369	369	72	1	297	2	-0-
10	0	715	-0-	715	1084	135	1	580	2	-0-
11	0	688	-0-	688	1772	688	2			-0-
VT BECKMAN, M.A.		WELL #:		4	RRCID ->	145461	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493 PERF.10284 - 10485
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	236	1	1698	2	-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	990	1	1459	2	-0-
09	0	1511	-0-	1511	1511	294	1	1217	2	-0-
10	0	1268	-0-	1268	2779	240	1	1028	2	-0-
11	0	1194	-0-	1194	3973	1194	2			-0-
VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617 PERF.10315 - 10418
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10296 - 10344
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				8						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750 PERF.10290 - 10336
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) BONFIRE OPERATING LLC WHITEHEAD "30"										97368 375 082443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
										WELL #: 1	RRCID -> 163948	COMPL. DATE 05/28/1997	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9760 - 10350		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-				-0-	
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-				-0-	
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				-0-	
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	-0-	478	3		N	-0-				-0-	
10	0		551	-0-	551	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-	
11	0		614	-0-	614	-0-	-0-	614	3		N	-0-				-0-	
WHITEHEAD "45"										WELL #: 1	RRCID -> 164283	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL	DEPTH 11002	PERF. 9960 - 9980		
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-				-0-	
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-				-0-	
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-				-0-	
09	900	N	478	-0-	-422	-0-	-0-	478	3		N	-0-				-0-	
10	0		552	-0-	552	-0-	-0-	552	3		N	-0-				-0-	
11	0		614	-0-	614	-0-	-0-	614	3		N	-0-				-0-	
WILL O. (ELLENBURGER) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. EXXON MILLS -39-										97474 500 251726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
										WELL #: 1	RRCID -> 075468	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL	DEPTH 15383	PERF. N/A		
06	3450	X	2623	-0-	-827	-0-	-0-	2623	3		N	-0-				-0-	
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	3		N	-0-				-0-	
08	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	-0-	3377	3		N	-0-				-0-	
09	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	-0-	3403	3		N	-0-				-0-	
10	0		3400	-0-	3400	-0-	-0-	3400	3		N	-0-				-0-	
11	0		3700	-0-	3700	-0-	-0-	3700	3		N	-0-				-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP										653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
										WELL #: 1	RRCID -> 000376	COMPL. DATE 10/16/1988	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 13540 - 14940		
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-				-0-	
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-				-0-	
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-				-0-	
09	0		1160	-0-	1160	-0-	-0-	1160	3		N	-0-				-0-	
*10	2167	N	1007	-0-	-1160	-0-	-0-	1007	3		N	-0-				-0-	
11	0		1537	-0-	1537	-0-	-0-	1537	3		N	-0-				-0-	
MILLS MINERAL TRUST										WELL #: 1	RRCID -> 063679	COMPL. DATE 06/24/1975	TOTAL	DEPTH 15600	PERF. N/A		
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-				-0-	
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-				-0-	
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-				-0-	
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-				-0-	
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-				-0-	
11	0		1640	-0-	1640	-0-	-0-	1640	3		N	-0-				-0-	
MILLS										WELL #: 1	RRCID -> 068565	COMPL. DATE 10/22/1975	TOTAL	DEPTH 15571	PERF. 14053 - 15465		
06	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	-0-	3354	3		N	-0-				-0-	
07	3813	X	956	-0-	-2857	-0-	-0-	956	3		N	-0-				-0-	
08	0		3517	-0-	3517	-0-	-0-	3517	3		N	-0-				-0-	
*09	7021	X	3504	-0-	-3517	-0-	-0-	3504	3		N	-0-				-0-	
10	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	-0-	3782	3		N	-0-				-0-	
11	0		4106	-0-	4106	-0-	-0-	4106	3		N	-0-				-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	1943	-0-	-692	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	0	832	-0-	832	832	832	3			N	-0-					-0-
09	2370 X	35	-0-	-2335	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	2635 X	42	-0-	-2593	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 079224	COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056								
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	3627 X	2416	-0-	-1211	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	3627 X	2384	-0-	-1243	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	2013	-0-	-1257	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
11	0	2574	-0-	2574	2574	2574	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 4	RRCID -> 079446	COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724								
06	4890 X	4698	-0-	-192	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	5053 X	3555	-0-	-1498	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
08	5053 X	4189	-0-	-864	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
09	4890 X	2747	-0-	-2143	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	5053 X	2942	-0-	-2111	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	0	3501	-0-	3501	3501	3501	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 080122	COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE				WELL #: 108	RRCID -> 082270	COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 5	RRCID -> 180491	COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616								
06	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	3534 X	2690	-0-	-844	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	2116	-0-	-1304	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2573 X	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	0	3807	-0-	3807	3807	3807	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600 PERF.13191 - 14600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3		N	-0-
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3		N	-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3		N	-0-
09	0	6022	-0-	6022	6022	6022	3		N	-0-
*10	13643 X	7621	-0-	-6022	-6022	7621	3		N	-0-
11	0	8087	-0-	8087	8087	8087	3		N	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668 PERF.14503 - 16899
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300 PERF.12992 - 14152
06	20670 X	16925	-0-	-3745	-0-	16925	3		N	-0-
07	19840 X	11854	-0-	-7986	-0-	11854	3		N	-0-
08	0	8573	-0-	8573	8573	8573	3		N	-0-
*09	21297 X	12724	-0-	-8573	-0-	12724	3		N	-0-
10	17515 X	10296	-0-	-7219	-0-	10296	3		N	-0-
11	0	16106	-0-	16106	16106	16106	3		N	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150 PERF.13772 - 14748
06	8670 X	8574	-0-	-96	-0-	8574	3		N	-0-
07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3		N	-0-
08	0	9259	-0-	9259	9259	9259	3		N	-0-
*09	17195 X	7936	-0-	-9259	-0-	7936	3		N	-0-
10	8959 X	7936	-0-	-1023	-0-	7936	3		N	-0-
11	0	11635	-0-	11635	11635	11635	3		N	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790 PERF.13200 - 14651
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	2549	-0-	2549	2549	2549	3		N	-0-
11	14B2 EXT	267	-0-	267	2816	267	3		N	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110 PERF.13935 - 14815
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL	DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
07	3348 X	2573	-0-	-775	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2153	-0-	-727	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
10	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
11	0	2710	-0-	2710	2710	2710	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL	DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720	
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
07	2728 X	1453	-0-	-1275	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
08	2728 X	1084	-0-	-1644	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
09	0	1558	-0-	1558	1558	1558	3		N	-0-			-0-
*10	4325 X	2767	-0-	-1558	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
11	0	3894	-0-	3894	3894	3894	3		N	-0-			-0-
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002	
06	3240 X	2171	-0-	-1069	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
07	2945 X	1627	-0-	-1318	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
08	0	3006	-0-	3006	3006	3006	3		N	-0-			-0-
*09	5730 X	2724	-0-	-3006	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
10	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
11	0	2038	-0-	2038	2038	2038	3		N	-0-			-0-
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	3		N	-0-			-0-
09	0	10250	-0-	10250	10250	10250	3		N	-0-			-0-
*10	DELQ PR	8730	-0-	8730	18980	8730	3		N	-0-			-0-
11	0	9297	-0-	9297	28277	9297	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316	
06	4530 X	3709	-0-	-821	-0-	3709	3		N	-0-			-0-
07	4681 X	2985	-0-	-1696	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-
*09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3		N	-0-			-0-
*10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-			-0-
11	0	4772	-0-	4772	4772	4772	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
06	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3		N	-0-			-0-
07	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3		N	-0-			-0-
08	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3		N	-0-			-0-
*09	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3		N	-0-			-0-
*10	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3		N	-0-			-0-
11	0	10502	-0-	10502	10502	10502	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	19368	-0-	16368	16368	19368	3		N	-0-			-0-
*10	3100 N	8	-0-	-3092	13276	8	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	13277	1	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)			//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223										
ARLEDGE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL	DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
*09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
*10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
11		0	2388	-0-	2388	2388	2388	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092		
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3929	-0-	829	1291	3929	3			N	-0-			-0-
*09		3000 N	2902	-0-	-98	1193	2902	3			N	-0-			-0-
*10		3100 N	3146	-0-	46	1239	3146	3			N	-0-			-0-
11		0	4108	-0-	4108	5347	4108	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE			WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166		
06		4680 X	3881	-0-	-799	-0-	3881	3			N	-0-			-0-
07		4495 X	2744	-0-	-1751	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
08		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
09		5160 X	3528	-0-	-1632	-0-	3528	3			N	-0-			-0-
10		5332 X	3190	-0-	-2142	-0-	3190	3			N	-0-			-0-
11		0	4957	-0-	4957	4957	4957	3			N	-0-			-0-

MILLS "36"			WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985		
06		6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5759	3			N	-0-			-0-
07		6355 X	5594	-0-	-761	-0-	5594	3			N	-0-			-0-
08		0	5982	-0-	5982	5982	5982	3			N	-0-			-0-
*09		10816 X	4834	-0-	-5982	-0-	4834	3			N	-0-			-0-
10		6355 X	5557	-0-	-798	-0-	5557	3			N	-0-			-0-
11		0	6040	-0-	6040	6040	6040	3			N	-0-			-0-

SHEER ENERGY, LLC			772753												
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL	DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913		
06		300 N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09		0	569	-0-	569	569	569	2			N	-0-			-0-
10		0	539	-0-	539	1108	539	2			N	-0-			-0-
11		0	541	-0-	541	1649	541	2			N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"			WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797		
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09		0	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-			-0-
10		0	180	-0-	180	370	180	2			N	-0-			-0-
11		0	180	-0-	180	550	180	2			N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN)		97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		653223								
MOBIL MILLS "40"		WELL #: 1		RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARLEDGE		WELL #: 308		RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672		
06	3660 X	2736	-0-	-924	-0-	2736	3	N	-0-	-0-
07	3565 X	2126	-0-	-1439	-0-	2126	3	N	-0-	-0-
08	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	2435	3	N	-0-	-0-
*09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3	N	-0-	-0-
*10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-	-0-
11	0	4140	-0-	4140	-0-	4140	3	N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 14		RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832		
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-	-0-
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-	-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-	-0-
09	0	1237	-0-	1237	-0-	1237	3	N	-0-	-0-
*10	3079 N	1842	-0-	-1237	-0-	1842	3	N	-0-	-0-
11	0	2210	-0-	2210	-0-	2210	3	N	-0-	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		653223								
MILLS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630								
06	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
07	4154 X	1292	-0-	-2862	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	2075	-0-	-2079	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	4020 X	2580	-0-	-1440	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	2199	-0-	-1800	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	0	5635	-0-	5635	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC				//CONT.//		653223														
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		7	RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853		PERF. 3260 - 4568							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOLFCAMP ENERGY, LLC						935660														
MILLS				WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2778 - 2808							
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINCAID				WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3345 - 3401							
06		925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-					-0-	
07		768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2				N	-0-					-0-	
08		593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				N	-0-					-0-	
09		685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-					-0-	
10		0		315	-0-	315	315	315	2				N	-0-					-0-	
*11		527	N	212	-0-	-315	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
COLE				WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3495 - 3764							
06		1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2				N	-0-					-0-	
07		789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-					-0-	
08		62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0		867	-0-	867	867	867	2				N	-0-					-0-	
10		0		501	-0-	501	1368	501	2				N	-0-					-0-	
*11		2176	N	808	-0-	-1368	-0-	808	2				N	-0-					-0-	
KINCAID A				WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4600							
06		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
07		39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
08		31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
09		30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
10		31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
11		30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
KINCAID A				WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 3905 - 4106							
06		30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
07		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
08		11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
09		0		12	-0-	12	12	12	2				N	-0-					-0-	
10		0		12	-0-	12	24	12	2				N	-0-					-0-	
*11		43	N	19	-0-	-24	-0-	19	2				N	-0-					-0-	

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660															
KINCAID				WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2				N	-0-					-0-	
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-					-0-	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-					-0-	
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2				N	-0-					-0-	
10	0	818	-0-	818	818	818	818	2				N	-0-					-0-	
*11	1758 N	940	-0-	-818	-0-	-0-	940	2				N	-0-					-0-	
KINCAID				WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414							
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-					-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
09	0	50	-0-	50	50	50	50	2				N	-0-					-0-	
10	0	59	-0-	59	109	109	59	2				N	-0-					-0-	
*11	171 N	62	-0-	-109	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-	
WILLIFORD (1650)				97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS				487108															
BUCHANAN, E. A.				WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO)				98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.				546675															
PRYOR RANCH				WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910							
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	-0-	32	1				N	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	-0-	34	1				N	-0-					-0-	
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	-0-	32	1				N	-0-					-0-	
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	-0-	46	1				N	-0-					-0-	
10	0	47	-0-	47 B	47	47	47	1				N	-0-					-0-	
11	0	34	-0-	34 B	81	81	34	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702							
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	-0-	40	1				N	-0-					-0-	
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	-0-	43	1				N	-0-					-0-	
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	-0-	41	1				N	-0-					-0-	
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	-0-	41	1				N	-0-					-0-	
10	0	41	-0-	41 B	41	41	41	1				N	-0-					-0-	
*11	86 N	45	-0-	-41 B	-0-	-0-	45	1				N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH		3080 PERF. 2908 - 2936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44 B	44	44	1			N	-0-			-0-
*11	89 N	45	-0-	-44 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
		WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2752 - 2783		
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33 B	33	33	1			N	-0-			-0-
*11	73 N	40	-0-	-33 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
		WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2765 - 2788		
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
		WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2920 - 2942		
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
		WELL #:		141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH		2962 PERF. 2750 - 2760		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH														
		WELL #:		151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2846 - 2866		
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
		WELL #:		12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		2770 PERF. 2595 - 2599		
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2592	- 2596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944	- 2952
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868	- 2891
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619	- 2625
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	-43 B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
*11	73 N	30	-0-	-43 B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898	- 2904
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598	- 2606
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2825)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2865)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734														
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	34	34	1			N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	75	41	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972														
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)														CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.																
PRYOR RANCH																
WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH														WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1				N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1				N	-0-				-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				N	-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1				N	-0-				-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1				N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1				N	-0-				-0-
PRYOR RANCH														WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1				N	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1				N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1				N	-0-				-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1				N	-0-				-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1				N	-0-				-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1				N	-0-				-0-
PRYOR RANCH														WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH														WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH														WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-				-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1				N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1				N	-0-				-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1				N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1				N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1				N	-0-				-0-
PRYOR RANCH														WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1				N	-0-				-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1				N	-0-				-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1				N	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1				N	-0-				-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	1				N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675											
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144					
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	-0-	34	34	1		N	-0-			-0-
*11	78 N	44	-0-	-0-	-34	-0-	44	1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786					
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1		N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	1		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)										98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 40	RRCID -> 116801	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2562	-	2568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	0	38	-0-	-0-	-38	38	1			N	-0-					-0-
*11	81 N	43	-0-	-38	-0-	43	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 186	RRCID -> 116837	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2592	-	2622
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 118	RRCID -> 124933	COMPL. DATE 07/26/1987	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2574	-	2579
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 184	RRCID -> 130997	COMPL. DATE 03/22/1989	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2576	-	2580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)										98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 7 T	RRCID -> 094673	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2709	-	2721
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)										98075 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 153 T	RRCID -> 106205	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2812	-	2820
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	0	33	-0-	-33	-33	33	1			N	-0-					-0-
*11	79 N	46	-0-	-33	-0-	46	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)			98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2888 - 2898								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (ELAINE)			98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 3030 - 3042								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2818 - 2826								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2735 - 2746						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (ESCONDIDO)			98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			//CONT.//			98075 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//			546675												
PRYOR RANCH			WELL #:			62	RRCID -> 129756			COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 1			N	-0-					-0-	
07	62 N	37	-0-	-25	-0-			37 1			N	-0-					-0-	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 1			N	-0-					-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 1			N	-0-					-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 1			N	-0-					-0-	
11	60 N	35	-0-	-25	-0-			35 1			N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)						98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.						546675											
PRYOR RANCH "A"			WELL #:			26	RRCID -> 087874			COMPL. DATE 10/13/1979			TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:			3 C	RRCID -> 094142			COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:			32 C	RRCID -> 094327			COMPL. DATE 11/30/1979			TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:			20 C	RRCID -> 094328			COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:			17 C	RRCID -> 094330			COMPL. DATE 07/23/1979			TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C	RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	-	2512	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	-	2626	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	-	2520	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	-	2305	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550	-	2562	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510	-	2520	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613 -	2617
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510 -	2516
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499 -	2509
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 -	2548					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.// 98075 525			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675																	
PRYOR RANCH			WELL #: 118			RRCID -> 105664			COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 164			RRCID -> 105973			COMPL. DATE 11/22/1988			TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C			RRCID -> 107060			COMPL. DATE 07/24/1985			TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614								
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 138			RRCID -> 108370			COMPL. DATE 10/12/1987			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 163			RRCID -> 122467			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2530)			98075 540			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			546675																	
PRYOR RANCH			WELL #: 153 C			RRCID -> 106208			COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535								
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2600)			98075 545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 177 C	RRCID -> 106227	COMPL. DATE 04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2600 - 2607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904 PERF. 2564 - 2576	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2557 - 2563	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	13026 PERF.12788 - 12820	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH	14790 PERF.12200 - 12444	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026 PERF.12206 - 12230	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM FEE													98271 218 412178	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1													RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12126 - 12146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-			142 1			403 2	N	-0-				-0-				
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-			93 1			258 2	N	-0-				-0-				
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-			83 1			283 2	N	-0-				-0-				
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-			108 1			400 2	N	-0-				-0-				
10	0	622	-0-	622	-0-	622			180 1			442 2	N	-0-				-0-				
11	0	394	-0-	394	-0-	1016			100 1			294 2	N	-0-				-0-				
WISHBONE, EAST (HOUSE 2) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GAS UNIT													98271 219 412178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 11													RRCID -> 215680	COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12156 - 12206				
06	390 N	242	-0-	-148	-0-	-0-			63 1			179 2	N	-0-				-0-				
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-			104 1			287 2	N	-0-				-0-				
08	279 N	101	-0-	-178	-0-	-0-			23 1			78 2	N	-0-				-0-				
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	-0-			2 1			6 2	N	-0-				-0-				
10	0	3	-0-	3	-0-	3			1 1			2 2	N	-0-				-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-				-0-				
WISHBONE, EAST (HOUSE 3) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU													98271 220 412178	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 10													RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL	DEPTH 12875	PERF.12310 - 12340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WISHBONE, WEST (HOUSE 1) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU													98273 220 412178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1													RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL	DEPTH 14475	PERF.12310 - 12324				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			2 2	N	-0-				-0-				
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
LINDHOLM-HANSON GU													WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL	DEPTH 14574	PERF.12484 - 12510			
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-			131 1			373 2	N	-0-				-0-				
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-			129 1			357 2	N	-0-				-0-				
08	496 N	61	-0-	-435	-0-	-0-			14 1			47 2	N	-0-				-0-				
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				